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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ROBERT GRIFFIN WELL #: 6 RRCID -> 251575 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 12040 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-501 WELL #: 2 RRCID -> 183659 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8872 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PONTA E&P LLP 670439
MCMILLAN-RICE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 270615 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 1380 PERF. 1359 - 1363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 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	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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 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-

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-

SLANT OPERATING, LLC 786697
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ABBEY ROAD WELL #: 1R RRCID -> 268325 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 13168 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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	867	-0-	-273	-0-	867	2			N	-0-					120
05	961	N	585	-0-	-376	-0-	585	2			N	-0-					120
06	1140	N	709	-0-	-431	-0-	709	2			N	-0-					120
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					120
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					120
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					120

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TGNR GULF COAST LLC 850992
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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	307	1	739	2	N	-0-					30
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	311	1	723	2	N	-0-					30
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	307	1	674	2	N	-0-					30
07	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	326	1	714	2	N	-0-					30
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	313	1	763	2	N	-0-					30
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	323	1	734	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-

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

04	810	N	88	-0-	-722	-0-	88	2			N	-0-					246
05	1023	N	38	-0-	-985	-0-	38	2			N	-0-					246
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	9	168	1			87
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					87
08	3100	N	3399	-0-	299	299	3292	2	107	9	N	97	156	1	1	8	27
*09	1632	N	1333	-0-	-299	-0-	1239	2	94	9	N	85					112

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

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

04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					28
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					28

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

04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	988	2	54	9	N	49					162
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	2	12	9	N	11					173
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					173
07	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					173
08	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					173
09	930	N	497	-0-	-433	-0-	497	2			N	-0-					173

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	2550	N	2057	-0-	-493	-0-	2029	2	28	9	N	25					200
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2416	2	47	9	N	43	178	1			65
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2230	2	45	9	N	41					106
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2274	2	54	9	N	49	2	8			153
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2171	2	39	9	N	35					188
09	2280	N	2041	-0-	-239	-0-	2011	2	30	9	N	27					215

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-

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	120	N	-0-	-0-	-120	-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

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	750	N	554	-0-	-196	-0-	554	2			N	-0-					75
05	775	N	219	-0-	-556	-0-	219	2			N	-0-					75
06	750	N	265	-0-	-485	-0-	265	2			N	-0-					75
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					75
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					75
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					75

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE

HIBBARD ENERGY, LP 383757

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	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					40
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					40
06	1020	N	744	-0-	-276	-0-	744	2			N	-0-					40
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					40
08	1054	N	745	-0-	-309	-0-	745	2			N	-0-					40
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					40

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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					58
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					58
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					58
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					58
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					58
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					58

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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1391	2	57	9	N	52	141	1			30
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1503	2	13	9	N	12					42
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1458	2	4	9	N	4					46
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	N	1					47
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					47
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					47

KING OPERATING CORPORATION 465296

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					77
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					77
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					77
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					77
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77

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

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					67
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	3					70
							3	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	N	7					77
							8	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	N	10					87
							11	9									
08	527	N	241	-0-	-286	-0-	11	1	230	2	N	-0-					87
09	570	N	89	-0-	-481	-0-	4	1	85	2	N	-0-					87

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874

04	1740	N	1051	-0-	-689	-0-	46	1	1005	2	N	-0-					181
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	65	1	1408	2	N	-0-					181
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	63	1	1362	2	N	-0-					181
07	1085	N	958	-0-	-127	-0-	42	1	916	2	N	-0-					181
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	90	1	1958	2	N	-0-					181
09	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	60	1	1313	2	N	-0-					181

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

04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	2	N	-0-					125
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	41	1	894	2	N	-0-					125
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	N	-0-					125
07	589	N	479	-0-	-110	-0-	21	1	458	2	N	-0-					125
08	589	N	459	-0-	-130	-0-	20	1	439	2	N	-0-					125
09	570	N	318	-0-	-252	-0-	14	1	304	2	N	-0-					125

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

04	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	55	1	1203	2	N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	96	1	2097	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	74	1	1612	2	N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	75	1	1622	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1704	-0-	-497	-0-	75	1	1629	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	67	1	1455	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

04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	52	1	615	2	N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	88	1	859	2	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	92	1	583	2	N	-0-					-0-
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	34	1	464	2	N	-0-					-0-
09	540	N	462	-0-	-78	-0-	41	1	421	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					33
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					33
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					33
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					33
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					33
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					33

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

04	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659

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	3210	X	2175	-0-	-1035	-0-	38	1	2137	2	N	-0-					48
05	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	295	1	6972	2	N	-0-					48
06	3210	X	1228	-0-	-1982	-0-	45	1	1183	2	N	-0-					48
07	2263	X	601	-0-	-1662	-0-	21	1	580	2	N	-0-					48
08	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	245	1	4800	2	N	-0-					48
*09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	398	1	4883	2	N	-0-					5

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	750	N	286	-0-	-464	-0-	12	1	274	2	N	-0-					77
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	2	N	-0-					77
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	120	1	1165	2	N	-0-					77
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	52	1	329	2	N	-0-					77
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	23	1	304	2	N	-0-					77
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	63	1	637	2	N	-0-					77

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

04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	44	1	2476	2	Y	-0-					9
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	109	1	2570	2	Y	-0-					9
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	46	1	1209	2	Y	-0-					9
07	3100	N	3464	-0-	364	364	123	1	3341	2	Y	-0-					9
08	3100	N	7926	-0-	4826	5190	385	1	7541	2	Y	-0-					9
*09	3000	N	2357	-0-	-643	4547	178	1	2179	2	Y	-0-					9

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 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	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-

KENNEDY TRUST-HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 247186 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-

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

04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			7
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			7
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			7
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			7
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			7
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			7

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

04	5130	X	3487	-0-	-1643	-0-	315	1	3172	2	N	-0-			68
05	5301	X	3721	-0-	-1580	-0-	350	1	3371	2	N	-0-			68
06	4350	X	3370	-0-	-980	-0-	348	1	3022	2	N	-0-			68
07	3749	X	3320	-0-	-429	-0-	379	1	2941	2	N	-0-			68
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	420	1	3284	2	N	-0-			68
09	3540	X	3317	-0-	-223	-0-	311	1	3006	2	N	-0-			68

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

04	3120	X	1518	-0-	-1602	-0-	27	1	1491	2	N	-0-			10
05	2852	X	1638	-0-	-1214	-0-	30	1	1608	2	N	-0-			10
06	2760	X	1892	-0-	-868	-0-	31	1	1861	2	N	-0-			10
07	2046	X	1363	-0-	-683	-0-	18	1	1345	2	N	-0-			10
08	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	22	1	1618	2	N	-0-			10
09	1890	N	1339	-0-	-551	-0-	19	1	1320	2	N	-0-			10

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	T. A.		-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

04	1080	N	587	-0-	-493	-0-	10	1	577	2	Y	-0-			6
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	16	1	826	2	Y	-0-			6
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	16	1	971	2	Y	-0-			6
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	10	1	692	2	Y	-0-			6
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	12	1	883	2	Y	-0-			6
09	840	N	717	-0-	-123	-0-	10	1	707	2	Y	-0-			6

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	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	42	1	2334	2	Y	-0-					6
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	47	1	2486	2	Y	-0-					6
06	2070	N	236	-0-	-1834	-0-	4	1	232	2	Y	-0-					6
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	29	1	2114	2	Y	-0-					6
08	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	34	1	2458	2	Y	-0-					6
*09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	35	1	2417	2	Y	-0-					6

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	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	34	1	1926	2	Y	-0-					17
05	3100	N	3161	-0-	61	61	128	1	3033	2	Y	-0-					17
06	1084	N	1023	-0-	-61	-0-	37	1	986	2	Y	-0-					17
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	103	1	2794	2	Y	-0-					17
08	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	110	1	2152	2	Y	-0-					17
*09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	204	1	2503	2	Y	-0-					17

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	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	55	1	3028	2	N	-0-					20
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					20
06	3210	X	3079	-0-	-131	-0-	50	1	3029	2	N	-0-					20
07	2374	X	960	-0-	-1414	-0-	13	1	947	2	N	-0-					20
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	42	1	3055	2	N	-0-					20
*09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	36	1	2506	2	N	-0-					20

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	5520	X	3595	-0-	-1925	-0-	64	1	3531	2	N	-0-					30
05	5704	X	3876	-0-	-1828	-0-	72	1	3804	2	N	-0-					30
06	5520	X	5208	-0-	-312	-0-	84	1	5124	2	N	-0-					30
07	4264	X	3479	-0-	-785	-0-	47	1	3432	2	N	-0-					30
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	67	1	4877	2	N	-0-					30
09	4080	X	3961	-0-	-119	-0-	57	1	3904	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	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					32
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					32
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					32
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					32
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					32
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					172
05	2108	X	936	-0-	-1172	-0-	936	2			N	-0-					172
06	2040	X	1059	-0-	-981	-0-	1059	2			N	-0-					172
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2933	2	14	9	N	13					185
08	3100	N	4494	-0-	1394	1394	4485	2	9	9	N	8					193
*09	3000	N	3818	-0-	818	2212	3816	2	2	9	N	2					195

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2640	-0-	-510	-0-	47	1	2593	2	N	-0-					42
05	3069	X	1422	-0-	-1647	-0-	26	1	1396	2	N	-0-					42
06	2970	X	2617	-0-	-353	-0-	42	1	2575	2	N	-0-					42
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	40	1	2900	2	N	-0-					42
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	29	1	2114	2	N	-0-					42
*09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	35	1	2434	2	N	-0-					42

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

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

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

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

BLACK STONE MCMAHON A-28 WELL #: 1 RRCID -> 270491 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8915 - 15060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15784 02/20/2019

BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	2901	-0-	-0-	-0-	142	1	2759	2	N	-0-					105
05	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	144	1	2789	2	N	2					107
						2	9									
06	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	126	1	2448	2	N	-0-					107
07	2325 N	2123	-0-	-202	-0-	104	1	2019	2	N	-0-					107
08	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	130	1	2528	2	N	1					108
						1	9									
09	2250 N	2231	-0-	-19	-0-	109	1	2118	2	N	4					112
						4	9									

BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 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	1260 N	596	-0-	-664	-0-	28	1	568	2	N	-0-					120
05	1209 N	601	-0-	-608	-0-	28	1	571	2	N	2					122
						2	9									
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	60	1	1221	2	N	-0-					122
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	2	N	-0-					122
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	2	N	-0-					122
09	1290 N	423	-0-	-867	-0-	20	1	403	2	N	-0-					122

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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					34
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					34
06	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	1353	2			N	-0-					34
07	1550	N	1021	-0-	-529	-0-	1021	2			N	-0-					34
08	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			N	-0-					34
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					25
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					25
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					25
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					25
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					25
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					92
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					92
06	1590	N	910	-0-	-680	-0-	910	2			Y	-0-					92
07	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	2			Y	-0-					92
08	1457	N	214	-0-	-1243	-0-	214	2			Y	-0-					92
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					38
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					38
06	1200	N	977	-0-	-223	-0-	977	2			N	-0-					38
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					38
08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					38
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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	1920	X	1071	-0-	-849	-0-	1071	2			Y	-0-					33
05	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					33
06	1920	X	830	-0-	-1090	-0-	830	2			Y	-0-					33
07	1984	X	952	-0-	-1032	-0-	952	2			Y	-0-					33
08	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	2004	2			Y	-0-					33
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-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	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					12
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					12
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					12
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					12
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					12
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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	2100	X	2032	-0-	-68	-0-	390	1	1642	2	Y	-0-					10
05	2170	X	1902	-0-	-268	-0-	187	1	1715	2	Y	-0-					10
06	1950	X	1923	-0-	-27	-0-	347	1	1576	2	Y	-0-					10
07	2108	X	1992	-0-	-116	-0-	356	1	1636	2	Y	-0-					10
08	2108	X	1916	-0-	-192	-0-	362	1	1554	2	Y	-0-					10
09	2040	X	1877	-0-	-163	-0-	313	1	1564	2	Y	-0-					10

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

04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	459	1	1905	2	Y	-0-					10
05	2418	X	1879	-0-	-539	-0-	190	1	1689	2	Y	-0-					10
06	2340	X	2060	-0-	-280	-0-	378	1	1682	2	Y	-0-					10
07	2449	X	2401	-0-	-48	-0-	423	1	1978	2	Y	-0-					10
08	2449	X	1982	-0-	-467	-0-	352	1	1630	2	Y	-0-					10
09	2370	X	1705	-0-	-665	-0-	292	1	1413	2	Y	-0-					10

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

04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	741	1	3100	2	N	-0-					29
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	358	1	3285	2	N	-0-					29
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	620	1	2923	2	N	-0-					29
07	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	631	1	2965	2	N	-0-					29
08	3813	X	3642	-0-	-171	-0-	665	1	2977	2	N	-0-					29
09	3690	X	3308	-0-	-382	-0-	563	1	2745	2	N	-0-					29

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

04	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	573	1	2366	2	Y	-0-					-0-
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	316	1	2491	2	Y	-0-					-0-
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	540	1	2399	2	Y	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	623	1	2697	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	536	1	2371	2	Y	-0-					-0-
*09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	515	1	2594	2	Y	-0-					-0-

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

04	5340	X	4680	-0-	-660	-0-	902	1	3778	2	N	-0-					30
05	5518	X	3972	-0-	-1546	-0-	347	1	3625	2	N	-0-					30
06	5340	X	1791	-0-	-3549	-0-	343	1	1448	2	N	-0-					30
07	5239	X	1774	-0-	-3465	-0-	342	1	1432	2	N	-0-					30
08	5239	X	2351	-0-	-2888	-0-	432	1	1919	2	N	-0-					30
*09	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	1132	1	5979	2	N	-0-					30

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

04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	473	1	1963	2	Y	-0-					28
05	2201	X	2081	-0-	-120	-0-	188	1	1893	2	Y	-0-					28
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	465	1	2060	2	Y	-0-					28
07	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	373	1	1774	2	Y	-0-					28
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	458	1	2060	2	Y	-0-					28
09	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	410	1	2028	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	2610	X	1466	-0-	-1144	-0-	283	1	1183	2	Y	-0-					14
05	2604	X	1257	-0-	-1347	-0-	110	1	1147	2	Y	-0-					14
06	2310	X	1450	-0-	-860	-0-	252	1	1198	2	Y	-0-					14
07	2046	X	1576	-0-	-470	-0-	281	1	1295	2	Y	-0-					14
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	271	1	1200	2	Y	-0-					14
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	251	1	1215	2	Y	-0-					14

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

04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	511	1	2141	2	Y	-0-					12
05	2480	X	2195	-0-	-285	-0-	185	1	2010	2	Y	-0-					12
06	2670	X	2470	-0-	-200	-0-	445	1	2025	2	Y	-0-					12
07	2759	X	1706	-0-	-1053	-0-	314	1	1392	2	Y	-0-					12
08	2759	X	2716	-0-	-43	-0-	496	1	2220	2	Y	-0-					12
09	2640	X	2592	-0-	-48	-0-	436	1	2156	2	Y	-0-					12

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

04	2460	X	2087	-0-	-373	-0-	406	1	1681	2	Y	-0-					14
05	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	173	1	1931	2	Y	-0-					14
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	488	1	2197	2	Y	-0-					14
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	461	1	2196	2	Y	-0-					14
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	493	1	2262	2	Y	-0-					14
*09	3000	N	3203	-0-	203	203	542	1	2661	2	Y	-0-					14

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

04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	405	1	1689	2	Y	-0-					15
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	191	1	2088	2	Y	-0-					15
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	490	1	2304	2	Y	-0-					15
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	506	1	2298	2	Y	-0-					15
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	482	1	2108	2	Y	-0-					15
09	2790	N	2662	-0-	-128	-0-	453	1	2209	2	Y	-0-					15

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

04	2280	X	1822	-0-	-458	-0-	355	1	1467	2	Y	-0-					11
05	2356	X	1804	-0-	-552	-0-	153	1	1651	2	Y	-0-					11
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	417	1	1904	2	Y	-0-					11
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	429	1	1970	2	Y	-0-					11
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	420	1	1881	2	Y	-0-					11
09	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	343	1	1677	2	Y	-0-					11

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

04	3210	X	3164	-0-	-46	-0-	610	1	2554	2	Y	-0-					24
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	496	1	3055	2	Y	-0-					24
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	722	1	3555	2	Y	-0-					24
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	635	1	2865	2	Y	-0-					24
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	756	1	3191	2	Y	-0-					24
*09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	779	1	3459	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	2340	X	2274	-0-	-66	-0-	430	1	1844	2	N	-0-					26
05	2418	X	2001	-0-	-417	-0-	195	1	1806	2	N	-0-					26
06	2220	X	2023	-0-	-197	-0-	375	1	1648	2	N	-0-					26
07	2356	X	2336	-0-	-20	-0-	411	1	1925	2	N	-0-					26
08	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	350	1	1575	2	N	-0-					26
09	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	320	1	1572	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	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	664	1	2779	2	Y	-0-					41
05	3286	X	2927	-0-	-359	-0-	257	1	2670	2	Y	-0-					41
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	594	1	2722	2	Y	-0-					41
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	597	1	2751	2	Y	-0-					41
08	3565	X	3224	-0-	-341	-0-	582	1	2642	2	Y	-0-					41
09	3450	X	3175	-0-	-275	-0-	529	1	2646	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	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	1039	1	4325	2	Y	-0-					32
05	4464	X	4354	-0-	-110	-0-	494	1	3860	2	Y	-0-					32
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	859	1	3971	2	Y	-0-					32
07	5549	X	4977	-0-	-572	-0-	954	1	4023	2	Y	-0-					32
08	5549	X	4441	-0-	-1108	-0-	818	1	3623	2	Y	-0-					32
09	5370	X	4580	-0-	-790	-0-	780	1	3800	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	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	713	1	2966	2	Y	-0-					10
05	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	268	1	2633	2	Y	-0-					10
06	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	548	1	2483	2	Y	-0-					10
07	3813	X	2310	-0-	-1503	-0-	408	1	1902	2	Y	-0-					10
08	3689	X	2860	-0-	-829	-0-	524	1	2336	2	Y	-0-					10
09	3570	X	2698	-0-	-872	-0-	461	1	2237	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	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	410	1	1682	2	Y	-0-					10
05	1643	X	1605	-0-	-38	-0-	258	1	1347	2	Y	-0-					10
06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	37	1	1624	2	Y	-0-					10
07	2170	X	1721	-0-	-449	-0-	38	1	1683	2	Y	-0-					10
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	103	1	1930	2	Y	-0-					10
09	1650	N	1106	-0-	-544	-0-	24	1	1082	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	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	426	1	1760	2	Y	-0-					17
05	2077	X	1699	-0-	-378	-0-	117	1	1582	2	Y	-0-					17
06	2100	X	1951	-0-	-149	-0-	347	1	1604	2	Y	-0-					17
07	2263	X	1863	-0-	-400	-0-	327	1	1536	2	Y	-0-					17
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	336	1	1511	2	Y	-0-					17
09	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	314	1	1562	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	1620	X	1404	-0-	-216	-0-	265	1	1139	2	Y	-0-					21
05	1643	X	1634	-0-	-9	-0-	234	1	1400	2	Y	-0-					21
06	1590	X	972	-0-	-618	-0-	22	1	950	2	Y	-0-					21
07	1457	X	1406	-0-	-51	-0-	31	1	1375	2	Y	-0-					21
08	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	72	1	1500	2	Y	-0-					21
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	28	1	1250	2	Y	-0-					21

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

04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	359	1	1495	2	Y	-0-					10
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	144	1	1450	2	Y	-0-					10
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	301	1	1387	2	Y	-0-					10
07	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	294	1	1363	2	Y	-0-					10
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	313	1	1400	2	Y	-0-					10
09	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	274	1	1346	2	Y	-0-					10

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

04	1140	X	845	-0-	-295	-0-	151	1	694	2	Y	-0-					9
05	1054	X	911	-0-	-143	-0-	142	1	769	2	Y	-0-					9
06	1020	X	772	-0-	-248	-0-	28	1	744	2	Y	-0-					9
07	992	X	429	-0-	-563	-0-	9	1	420	2	Y	-0-					9
08	899	X	629	-0-	-270	-0-	33	1	596	2	Y	-0-					9
09	870	X	805	-0-	-65	-0-	18	1	787	2	Y	-0-					9

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

04	T. A.		-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	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	454	1	1896	2	Y	-0-					14
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	202	1	1988	2	Y	-0-					14
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	429	1	1972	2	Y	-0-					14
07	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	419	1	1957	2	Y	-0-					14
08	2418	X	2350	-0-	-68	-0-	429	1	1921	2	Y	-0-					14
09	2400	X	2120	-0-	-280	-0-	359	1	1761	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	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	344	1	1447	2	N	-0-					15
05	1643	X	1590	-0-	-53	-0-	157	1	1433	2	N	-0-					15
06	2010	X	1683	-0-	-327	-0-	299	1	1384	2	N	-0-					15
07	2077	X	1607	-0-	-470	-0-	287	1	1320	2	N	-0-					15
08	2077	X	1655	-0-	-422	-0-	301	1	1354	2	N	-0-					15
09	1800	X	1541	-0-	-259	-0-	250	1	1291	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	2490	N	2188	-0-	-302	-0-	422	1	1766	2	N	-0-					15
05	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	188	1	1632	2	N	-0-					15
06	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	399	1	1760	2	N	-0-					15
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	418	1	1969	2	N	-0-					15
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	439	1	1955	2	N	-0-					15
*09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	390	1	1898	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	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	788	1	3288	2	Y	-0-					9
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	557	1	4200	2	Y	-0-					9
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	801	1	3776	2	Y	-0-					9
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	775	1	3564	2	Y	-0-					9
08	4743	X	4622	-0-	-121	-0-	840	1	3782	2	Y	-0-					9
09	4590	X	4419	-0-	-171	-0-	694	1	3725	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	2460	X	2143	-0-	-317	-0-	411	1	1732	2	N	-0-					27
05	2542	X	2288	-0-	-254	-0-	237	1	2051	2	N	-0-					27
06	2460	X	2235	-0-	-225	-0-	393	1	1842	2	N	-0-					27
07	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	434	1	1936	2	N	-0-					27
08	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	408	1	1846	2	N	-0-					27
*09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	398	1	1931	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	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	516	1	2148	2	Y	-0-					2
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	267	1	2393	2	Y	-0-					2
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	467	1	2219	2	Y	-0-					2
07	2759	N	2654	-0-	-105	-0-	458	1	2196	2	Y	-0-					2
08	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	484	1	2175	2	Y	-0-					2
09	2700	X	2521	-0-	-179	-0-	406	1	2113	2	Y	2					4
							2	9									

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	4230	X	2816	-0-	-1414	-0-	542	1	2274	2	Y	-0-					19
05	4371	X	3545	-0-	-826	-0-	462	1	3083	2	Y	-0-					19
06	4230	X	2014	-0-	-2216	-0-	323	1	1691	2	Y	-0-					19
07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	789	1	3981	2	Y	-0-					19
08	3534	X	2741	-0-	-793	-0-	505	1	2236	2	Y	-0-					19
09	3420	X	2232	-0-	-1188	-0-	376	1	1856	2	Y	-0-					19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	925	1	3871	2	Y	-0-					19
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	471	1	4059	2	Y	-0-					19
06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	777	1	3648	2	Y	-0-					19
07	4805	X	4298	-0-	-507	-0-	786	1	3512	2	Y	-0-					19
08	4867	X	4456	-0-	-411	-0-	817	1	3639	2	Y	-0-					19
09	4710	X	4253	-0-	-457	-0-	701	1	3552	2	Y	-0-					19

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421

04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	48	1	2066	2	Y	-0-					17
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	39	1	1710	2	Y	-0-					17
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	32	1	1371	2	Y	-0-					17
07	2170	N	1301	-0-	-869	-0-	29	1	1272	2	Y	-0-					17
08	1736	N	1315	-0-	-421	-0-	29	1	1286	2	Y	-0-					17
09	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	27	1	1207	2	Y	-0-					17

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

04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	23	1	994	2	Y	-0-					10
05	1147	N	507	-0-	-640	-0-	11	1	496	2	Y	-0-					10
06	930	N	625	-0-	-305	-0-	14	1	611	2	Y	-0-					10
07	1054	N	477	-0-	-577	-0-	10	1	467	2	Y	-0-					10
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	14	1	613	2	Y	-0-					10
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	13	1	567	2	Y	-0-					10

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

04	1410	X	1364	-0-	-46	-0-	31	1	1333	2	Y	-0-					11
05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	34	1	1471	2	Y	-0-					11
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	31	1	1345	2	Y	-0-					11
07	1395	X	1370	-0-	-25	-0-	30	1	1340	2	Y	-0-					11
08	1519	X	1419	-0-	-100	-0-	31	1	1388	2	Y	-0-					11
09	1470	X	1230	-0-	-240	-0-	27	1	1203	2	Y	-0-					11

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

04	2580	X	1742	-0-	-838	-0-	39	1	1703	2	Y	-0-					18
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	49	1	2134	2	Y	-0-					18
06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	50	1	2176	2	Y	-0-					18
07	1798	X	1741	-0-	-57	-0-	39	1	1702	2	Y	-0-					18
08	2170	N	1867	-0-	-303	-0-	42	1	1825	2	Y	-0-					18
09	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	47	1	2075	2	Y	-0-					18

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

04	2190	X	2162	-0-	-28	-0-	417	1	1745	2	Y	-0-					26
05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	200	1	2230	2	Y	-0-					26
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	473	1	2161	2	Y	-0-					26
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	435	1	2020	2	Y	-0-					26
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	467	1	2038	2	Y	-0-					26
09	2640	N	2371	-0-	-269	-0-	397	1	1974	2	Y	-0-					26

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

04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	45	1	1939	2	Y	-0-					9
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	45	1	1964	2	Y	-0-					9
06	1920	N	1715	-0-	-205	-0-	39	1	1676	2	Y	-0-					9
07	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	43	1	1909	2	Y	-0-					9
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	45	1	1984	2	Y	-0-					9
*09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	41	1	1818	2	Y	-0-					9

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	2201	2	Y	-0-					17
05	2821	X	2360	-0-	-461	-0-	53	1	2307	2	Y	-0-					17
06	2730	X	2608	-0-	-122	-0-	59	1	2549	2	Y	-0-					17
07	2821	X	2469	-0-	-352	-0-	55	1	2414	2	Y	-0-					17
08	2356	X	2160	-0-	-196	-0-	48	1	2112	2	Y	-0-					17
09	2610	X	2225	-0-	-385	-0-	50	1	2175	2	Y	-0-					17

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	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	658	1	2757	2	Y	-0-					15
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	568	1	4327	2	Y	-0-					15
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	918	1	4433	2	Y	-0-					15
07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	835	1	4086	2	Y	-0-					15
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	876	1	3934	2	Y	-0-					15
*09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	752	1	4008	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	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	41	1	1785	2	N	-0-					34
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	43	1	1870	2	N	-0-					34
06	2010	N	1670	-0-	-340	-0-	38	1	1632	2	N	-0-					34
07	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	41	1	1799	2	N	-0-					34
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	43	1	1884	2	N	-0-					34
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	42	1	1827	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	2340	N	2183	-0-	-157	-0-	49	1	2134	2	N	-0-					27
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	52	1	2276	2	N	-0-					27
06	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	47	1	2038	2	N	-0-					27
07	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	50	1	2185	2	N	-0-					27
08	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	51	1	2235	2	N	-0-					27
*09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	48	1	2110	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	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	234	1	972	2	Y	-0-					6
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	96	1	931	2	Y	-0-					6
06	1230	N	337	-0-	-893	-0-	65	1	272	2	Y	-0-					6
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	239	1	1146	2	Y	-0-					6
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	271	1	1232	2	Y	-0-					6
*09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	197	1	1025	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	2550	N	2354	-0-	-196	-0-	462	1	1892	2	Y	-0-					29
05	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	193	1	1646	2	Y	-0-					29
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	465	1	2157	2	Y	-0-					29
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	442	1	2090	2	Y	-0-					29
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	457	1	2054	2	Y	-0-					29
09	2430	N	2420	-0-	-10	-0-	412	1	2008	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	4050	X	3995	-0-	-55	-0-	769	1	3226	2	N	-0-					37
05	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	343	1	3432	2	N	-0-					37
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	706	1	3278	2	N	-0-					37
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	743	1	3438	2	N	-0-					37
08	4123	X	4055	-0-	-68	-0-	742	1	3313	2	N	-0-					37
09	3990	X	3681	-0-	-309	-0-	628	1	3053	2	N	-0-					37

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	159	1	666	2	Y	-0-					1
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	64	1	646	2	Y	-0-					1
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	142	1	655	2	Y	-0-					1
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	142	1	658	2	Y	-0-					1
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	125	1	567	2	Y	-0-					1
09	810	N	711	-0-	-99	-0-	119	1	592	2	Y	-0-					1

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	870	N	692	-0-	-178	-0-	16	1	676	2	Y	-0-					20
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	14	1	606	2	Y	-0-					20
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	17	1	723	2	Y	-0-					20
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	19	1	849	2	Y	-0-					20
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	20	1	885	2	Y	-0-					20
09	750	N	576	-0-	-174	-0-	12	1	564	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	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	741	1	3073	2	Y	-0-					17
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	359	1	3528	2	Y	-0-					17
06	3930	X	3661	-0-	-269	-0-	662	1	2999	2	Y	-0-					17
07	4061	X	3826	-0-	-235	-0-	673	1	3153	2	Y	-0-					17
08	4061	X	3593	-0-	-468	-0-	658	1	2935	2	Y	-0-					17
09	3810	X	3143	-0-	-667	-0-	503	1	2640	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	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	287	1	1203	2	Y	-0-					10
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	113	1	1165	2	Y	-0-					10
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	263	1	1186	2	Y	-0-					10
07	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	258	1	1211	2	Y	-0-					10
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	259	1	1153	2	Y	-0-					10
09	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	226	1	1128	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	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	90	1	1197	2	Y	-0-					16
05	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	109	1	1410	2	Y	1					17
							1	9									
06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	106	1	1332	2	Y	-0-	3	1			14
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	115	1	1488	2	Y	12	3	1			23
							13	9									
08	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	110	1	1399	2	Y	7	4	1			26
							8	9									
09	1470	X	1232	-0-	-238	-0-	86	1	1138	2	Y	7					33
							8	9									

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	2880	X	2831	-0-	-49	-0-	198	1	2633	2	Y	-0-					34
05	2914	X	2369	-0-	-545	-0-	170	1	2199	2	Y	-0-					34
06	2970	X	2928	-0-	-42	-0-	216	1	2712	2	Y	-0-	2	1			32
07	3069	X	2585	-0-	-484	-0-	185	1	2400	2	Y	-0-	3	1			29
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	209	1	2672	2	Y	-0-					29
09	2940	X	2169	-0-	-771	-0-	153	1	2016	2	Y	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-					39
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	N	1					40
							1	9									
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	22	1	273	2	N	-0-	3	1			37
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	24	1	304	2	N	-0-	3	1			34
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	21	1	271	2	N	1	1	1			34
							1	9									
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	17	1	226	2	N	-0-					34

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

04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	224	1	2989	2	N	-0-					111
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	248	1	3203	2	N	-0-					111
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	248	1	3126	2	N	1	3	1			109
							1	9									
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	263	1	3403	2	N	-0-	3	1			106
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	258	1	3294	2	N	1	1	1			106
							1	9									
09	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	221	1	2924	2	N	-0-					106

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

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-	2	1			107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			104
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					104
*09	3000	N	3518	-0-	518	518	248	1	3270	2	N	-0-					104

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

04	3000	N	3220	-0-	220	1388	225	1	2995	2	N	-0-					69
05	3100	N	2684	-0-	-416	972	193	1	2491	2	N	-0-					69
06	3611	X	2639	-0-	-972	-0-	194	1	2445	2	N	-0-	2	1			67
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	234	1	3025	2	N	-0-	3	1			64
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	223	1	2852	2	N	-0-					64
09	3210	X	2713	-0-	-497	-0-	191	1	2522	2	N	-0-					64

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

04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	244	1	3256	2	Y	-0-					89
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	250	1	3227	2	Y	10					99
							11	9									
06	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	257	1	3231	2	Y	1	3	1			97
							1	9									
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	269	1	3488	2	Y	1	3	1			95
							1	9									
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	256	1	3265	2	Y	4	4	1			95
							4	9									
*09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	239	1	3153	2	Y	6					101
							7	9									

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	4200	X	3298	-0-	-902	-0-	432	1	2866	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3777	-0-	-563	-0-	496	1	3281	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3170	-0-	-1030	-0-	479	1	2691	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3342	-0-	-626	-0-	461	1	2877	2	N	4					4
							4	9									
08	3968	X	2803	-0-	-1165	-0-	392	1	2411	2	N	-0-					4
*09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	479	1	3340	2	N	-0-					4

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	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	379	1	4472	2	N	-0-					118
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	401	1	4627	2	N	-0-					118
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	418	1	4428	2	N	-0-					118
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	491	1	4472	2	N	-0-					118
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	437	1	4179	2	N	-0-					118
*09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	443	1	4302	2	N	-0-					118

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	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	191	1	2551	2	Y	-0-					119
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	192	1	2483	2	Y	-0-					119
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	201	1	2535	2	Y	-0-	3	1			116
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	213	1	2759	2	Y	-0-	57	1			59
08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	206	1	2628	2	Y	-0-					59
*09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	186	1	2460	2	Y	-0-	59	1			-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	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	451	1	5324	2	N	5					70
							6	9									
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	486	1	5606	2	N	-0-					70
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	507	1	5379	2	N	-0-					70
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	584	1	5323	2	N	-0-					70
08	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	557	1	5322	2	N	5					75
							6	9									
*09	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	538	1	5224	2	N	8					83
							9	9									

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	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	410	1	3166	2	N	1					23
							1	9									
05	3844	X	3532	-0-	-312	-0-	413	1	3119	2	N	-0-					23
06	3840	X	3186	-0-	-654	-0-	343	1	2843	2	N	-0-					23
07	3968	X	3485	-0-	-483	-0-	417	1	3068	2	N	-0-					23
08	3968	X	2913	-0-	-1055	-0-	319	1	2594	2	N	-0-					23
09	3570	X	3445	-0-	-125	-0-	406	1	3039	2	N	-0-					23

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	4410	X	4296	-0-	-114	-0-	300	1	3996	2	Y	-0-					79
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	318	1	4111	2	Y	-0-					79
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	320	1	4021	2	Y	-0-	3	1			76
07	4433	X	4015	-0-	-418	-0-	288	1	3727	2	Y	-0-	3	1			73
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	347	1	4432	2	Y	6	3	1			76
							7	9									
*09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	283	1	3733	2	Y	1					77
							1	9									

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-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2779	-0-	-0-	-0-	194	1	2585	2	Y	-0-					49
05	2914	N	2632	-0-	-282	-0-	189	1	2443	2	Y	-0-					49
06	2880	N	2637	-0-	-243	-0-	194	1	2443	2	Y	-0-	3	1			46
07	2883	N	2844	-0-	-39	-0-	204	1	2640	2	Y	-0-	3	1			43
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	197	1	2513	2	Y	-0-					43
09	2610	N	2558	-0-	-52	-0-	180	1	2378	2	Y	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	173	1	2304	2	Y	-0-					8
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	195	1	2518	2	Y	1					9
							1	9									
06	2730	N	2456	-0-	-274	-0-	181	1	2274	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	205	1	2658	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	199	1	2542	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
*09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	184	1	2433	2	Y	1					5
							1	9									

ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	98	1	1304	2	Y	-0-					71
05	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	101	1	1311	2	Y	1					72
							1	9									
06	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	98	1	1233	2	Y	-0-	3	1			69
07	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	100	1	1290	2	Y	1	3	1			67
							1	9									
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	2	Y	4	4	1			67
							4	9									
09	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	73	1	968	2	Y	4					71
							4	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 10H RRCID -> 249065 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3329	-0-	-31	-0-	232	1	3097	2	Y	-0-					89
05	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	221	1	2859	2	Y	-0-					89
06	3270	X	3219	-0-	-51	-0-	237	1	2982	2	Y	-0-	3	1			86
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	255	1	3298	2	Y	-0-	3	1			83
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	239	1	3057	2	Y	-0-					83
09	3240	X	2886	-0-	-354	-0-	203	1	2683	2	Y	-0-					83

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	1350	N	927	-0-	-423	-0-	65	1	862	2	Y	-0-					71
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	157	1	2023	2	Y	1					72
							1	9									
06	1290	N	1062	-0-	-228	-0-	78	1	983	2	Y	1	3	1			69
							1	9									
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	141	1	1831	2	Y	1	3	1			67
							1	9									
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	66	1	838	2	Y	2	3	1			66
							2	9									
*09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	137	1	1809	2	Y	4					70
							4	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	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	169	1	2251	2	Y	-0-					49
05	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	155	1	2001	2	Y	-0-					49
06	2250	N	2049	-0-	-201	-0-	151	1	1898	2	Y	-0-	3	1			46
07	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	151	1	1951	2	Y	-0-	3	1			43
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	161	1	2054	2	Y	-0-					43
*09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	155	1	2044	2	Y	-0-					43

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	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	293	1	3910	2	Y	-0-					26
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	307	1	3972	2	Y	-0-					26
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	306	1	3851	2	Y	-0-	3	1			23
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	329	1	4262	2	Y	-0-	3	1			20
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	320	1	4085	2	Y	-0-					20
09	4200	X	4019	-0-	-181	-0-	283	1	3736	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	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	211	1	2806	2	Y	-0-					32
05	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	212	1	2736	2	Y	1					33
							1	9									
06	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	218	1	2746	2	Y	1	3	1			30
							1	9									
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	227	1	2943	2	Y	1	3	1			28
							1	9									
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	220	1	2812	2	Y	4	4	1			28
							4	9									
09	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	196	1	2586	2	Y	1					29
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	106	1	1417	2	Y	-0-					32
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	111	1	1433	2	Y	-0-					32
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	120	1	1512	2	Y	1	3	1			30
							1	9									
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	115	1	1495	2	Y	1	3	1			28
							1	9									
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	104	1	1325	2	Y	3	3	1			28
							3	9									
09	1620	N	1443	-0-	-177	-0-	102	1	1341	2	Y	-0-					28

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	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	206	1	2743	2	Y	6					56
							7	9									
05	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	224	1	2892	2	Y	6					62
							7	9									
06	3330	X	3152	-0-	-178	-0-	232	1	2920	2	Y	-0-	3	1			59
07	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	243	1	3141	2	Y	2	3	1			58
							2	9									
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	239	1	3050	2	Y	6	4	1			60
							7	9									
09	3150	X	3052	-0-	-98	-0-	214	1	2825	2	Y	12					72
							13	9									

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	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	241	1	3207	2	N	-0-					99
05	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	249	1	3220	2	N	-0-					99
06	3450	X	3449	-0-	-1	-0-	254	1	3195	2	N	-0-	2	1			97
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	263	1	3412	2	N	-0-	3	1			94
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	250	1	3194	2	N	-0-					94
09	3450	X	3304	-0-	-146	-0-	233	1	3071	2	N	-0-					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	104	1	1379	2	Y	-0-					75
05	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	100	1	1293	2	Y	-0-					75
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	111	1	1395	2	Y	-0-	3	1			72
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	107	1	1382	2	Y	-0-	3	1			69
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	104	1	1324	2	Y	6	3	1			72
							7	9									
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	101	1	1341	2	Y	9					81
							10	9									

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 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	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	259	1	3450	2	Y	-0-					26
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	278	1	3589	2	Y	-0-					26
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	302	1	3796	2	Y	5	2	1			29
							6	9									
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	297	1	3847	2	Y	3	3	1			29
							3	9									
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	289	1	3694	2	Y	4	4	1			29
							4	9									
09	3750	X	3217	-0-	-533	-0-	224	1	2958	2	Y	32					61
							35	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3566	-0-	-484	-0-	248	1	3311	2	Y	6					56
							7	9									
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	331	1	4281	2	Y	7					63
							8	9									
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	308	1	3879	2	Y	1	3	1			60
							1	9									
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	317	1	4110	2	Y	2	3	1			59
							2	9									
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	304	1	3880	2	Y	5	4	1			60
							6	9									
09	4020	X	3700	-0-	-320	-0-	259	1	3427	2	Y	13					73
							14	9									

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

04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	258	1	3442	2	Y	-0-					75
05	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	262	1	3387	2	Y	-0-					75
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	274	1	3443	2	Y	-0-	3	1			72
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	288	1	3724	2	Y	-0-	3	1			69
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	280	1	3576	2	Y	-0-					69
09	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	233	1	3079	2	Y	-0-					69

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

04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	182	1	2427	2	Y	-0-					12
05	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	181	1	2345	2	Y	-0-					12
06	2580	N	2462	-0-	-118	-0-	181	1	2281	2	Y	-0-	3	1			9
07	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	186	1	2411	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	179	1	2282	2	Y	-0-	1	1			6
09	2340	N	2245	-0-	-95	-0-	158	1	2087	2	Y	-0-					6

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

04	3870	X	3842	-0-	-28	-0-	268	1	3574	2	Y	-0-					6
05	4123	X	3787	-0-	-336	-0-	272	1	3515	2	Y	-0-					6
06	3990	X	3473	-0-	-517	-0-	256	1	3217	2	Y	-0-	2	1			4
07	4123	X	2215	-0-	-1908	-0-	159	1	2056	2	Y	-0-	3	1			1
08	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	123	1	1570	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	273	1	3606	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	3172	-0-	172	215	218	1	2907	2	Y	43					153
							47	9									
05	3206	X	2991	-0-	-215	-0-	213	1	2759	2	Y	17					170
							19	9									
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	211	1	2651	2	Y	14	3	1			181
							15	9									
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	207	1	2681	2	Y	18	3	1			196
							20	9									
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	190	1	2428	2	Y	20	175	1			41
							22	9									
09	3030	X	2771	-0-	-259	-0-	193	1	2546	2	Y	29					70
							32	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4500	-0-	-30	-0-	314	1	4186	2	Y	-0-					39
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	329	1	4253	2	Y	3					42
							3	9									
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	348	1	4376	2	Y	1	3	1			40
							1	9									
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	366	1	4734	2	Y	1	3	1			38
							1	9									
08	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	479	1	6114	2	Y	5	4	1			39
							6	9									
*09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	488	1	6444	2	Y	1					40
							1	9									

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 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	2670	X	2247	-0-	-423	-0-	157	1	2090	2	Y	-0-					6
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	193	1	2489	2	Y	-0-					6
06	2580	N	2540	-0-	-40	-0-	187	1	2353	2	Y	-0-	2	1			4
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	210	1	2723	2	Y	-0-	3	1			1
08	3100	N	3471	-0-	371	371	252	1	3219	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	3000	N	3168	-0-	168	539	223	1	2945	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3151	-0-	-1859	-0-	220	1	2931	2	Y	-0-					85
05	3999	X	3223	-0-	-776	-0-	231	1	2990	2	Y	2					87
							2	9									
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	233	1	2928	2	Y	1	3	1			85
							1	9									
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	254	1	3289	2	Y	4	3	1			86
							4	9									
08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	210	1	2684	2	Y	4	4	1			86
							4	9									
*09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	252	1	3327	2	Y	3					89
							3	9									

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	3000	N	3908	-0-	908	1968	273	1	3635	2	Y	-0-					85
05	3100	N	3677	-0-	577	2545	264	1	3413	2	Y	-0-					85
06	5724	X	3179	-0-	-2545	-0-	234	1	2945	2	Y	-0-	3	1			82
07	2697	X	2433	-0-	-264	-0-	174	1	2259	2	Y	-0-	3	1			79
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	205	1	2621	2	Y	-0-					79
09	3900	X	3454	-0-	-446	-0-	243	1	3211	2	Y	-0-					79

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	2880	N	2630	-0-	-250	-0-	183	1	2441	2	Y	5					49
							6	9									
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	183	1	2369	2	Y	2					51
							2	9									
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	189	1	2382	2	Y	-0-	3	1			48
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	201	1	2598	2	Y	2	3	1			47
							2	9									
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	193	1	2466	2	Y	3	1	1			49
							3	9									
09	2580	N	2478	-0-	-102	-0-	173	1	2282	2	Y	21					70
							23	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3090	-0-	90	90	216	1	2874	2	Y	-0-					44
05	2732	N	2642	-0-	-90	-0-	190	1	2452	2	Y	-0-					44
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	143	1	1799	2	Y	1	3	1			42
							1	9									
07	2263	X	1761	-0-	-502	-0-	126	1	1635	2	Y	-0-	3	1			39
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	194	1	2477	2	Y	-0-	1	1			38
*09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	178	1	2354	2	Y	-0-					38

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

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-	2	1			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			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

04	2340	N	2018	-0-	-322	-0-	141	1	1877	2	Y	-0-					44
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	144	1	1862	2	Y	-0-					44
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	157	1	1980	2	Y	1	3	1			42
							1	9									
07	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	146	1	1895	2	Y	-0-	3	1			39
08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	147	1	1878	2	Y	-0-	1	1			38
09	2130	X	2073	-0-	-57	-0-	146	1	1927	2	Y	-0-					38

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

04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	238	1	3177	2	Y	-0-					39
05	3503	X	2980	-0-	-523	-0-	214	1	2763	2	Y	3					42
							3	9									
06	3390	X	3143	-0-	-247	-0-	231	1	2911	2	Y	1	3	1			40
							1	9									
07	3503	X	3169	-0-	-334	-0-	227	1	2941	2	Y	1	3	1			38
							1	9									
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	219	1	2796	2	Y	5	4	1			39
							6	9									
09	3180	X	2823	-0-	-357	-0-	199	1	2623	2	Y	1					40
							1	9									

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

04	3030	X	2892	-0-	-138	-0-	202	1	2688	2	Y	2					55
							2	9									
05	3131	X	2821	-0-	-310	-0-	202	1	2618	2	Y	1					56
							1	9									
06	3030	X	2797	-0-	-233	-0-	206	1	2590	2	Y	1	3	1			53
							1	9									
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	230	1	2978	2	Y	1	3	1			51
							1	9									
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	226	1	2883	2	Y	4	4	1			51
							4	9									
*09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	207	1	2734	2	Y	1					52
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	334	1	4449	2	Y	-0-					23
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	331	1	4278	2	Y	-0-					23
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	337	1	4239	2	Y	-0-	3	1			20
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	350	1	4534	2	Y	-0-	3	1			17
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	328	1	4195	2	Y	-0-					17
09	4770	X	4280	-0-	-490	-0-	301	1	3979	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	4080	X	3987	-0-	-93	-0-	278	1	3709	2	Y	-0-					16
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	296	1	3825	2	Y	1					17
							1	9									
06	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	336	1	4224	2	Y	-0-	3	1			14
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	316	1	4097	2	Y	12	3	1			23
							13	9									
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	305	1	3900	2	Y	7	4	1			26
							8	9									
09	4470	X	3985	-0-	-485	-0-	280	1	3697	2	Y	7					33
							8	9									

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	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	127	1	1695	2	Y	-0-					16
05	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	134	1	1735	2	Y	1					17
							1	9									
06	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	134	1	1685	2	Y	-0-	3	1			14
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	182	1	2360	2	Y	12	3	1			23
							13	9									
08	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	173	1	2214	2	Y	7	4	1			26
							8	9									
*09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	153	1	2016	2	Y	4					30
							4	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	3900	X	3553	-0-	-347	-0-	248	1	3303	2	Y	2					55
							2	9									
05	4030	X	3471	-0-	-559	-0-	249	1	3221	2	Y	1					56
							1	9									
06	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	257	1	3228	2	Y	1	3	1			53
							1	9									
07	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	268	1	3466	2	Y	1	3	1			51
							1	9									
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	259	1	3304	2	Y	4	4	1			51
							4	9									
09	3540	X	3285	-0-	-255	-0-	231	1	3053	2	Y	1					52
							1	9									

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	2130	X	2100	-0-	-30	-0-	147	1	1953	2	N	-0-					78
05	2170	X	2121	-0-	-49	-0-	152	1	1968	2	N	1					79
							1	9									
06	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	152	1	1915	2	N	-0-	3	1			76
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	163	1	2110	2	N	1	3	1			74
							1	9									
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	157	1	2006	2	N	6	4	1			76
							7	9									
*09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	149	1	1963	2	N	1					77
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	367	1	4890	2	Y	-0-					49
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	363	1	4698	2	Y	-0-					49
06	4440	X	4366	-0-	-74	-0-	321	1	4045	2	Y	-0-	3	1			46
07	4588	X	3824	-0-	-764	-0-	274	1	3550	2	Y	-0-	3	1			43
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	254	1	3242	2	Y	-0-					43
09	4650	X	3311	-0-	-1339	-0-	233	1	3078	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	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	170	1	2261	2	Y	-0-					26
05	1891	N	1421	-0-	-470	-0-	102	1	1319	2	Y	-0-					26
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	138	1	1735	2	Y	1	3	1			24
							1	9									
07	2511	N	1721	-0-	-790	-0-	123	1	1597	2	Y	1	3	1			22
							1	9									
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	134	1	1715	2	Y	3	3	1			22
							3	9									
09	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	118	1	1563	2	Y	-0-					22

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	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	481	1	6415	2	Y	2					89
							2	9									
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	529	1	6840	2	Y	2					91
							2	9									
06	4950	X	4509	-0-	-441	-0-	332	1	4176	2	Y	1	3	1			88
							1	9									
07	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	351	1	4545	2	Y	1	3	1			86
							1	9									
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	284	1	3634	2	Y	4	4	1			86
							4	9									
09	4050	X	3746	-0-	-304	-0-	264	1	3481	2	Y	1					87
							1	9									

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	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	147	1	1963	2	Y	-0-					52
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	158	1	2041	2	Y	2					54
							2	9									
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	170	1	2133	2	Y	1	3	1			52
							1	9									
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	185	1	2391	2	Y	1	3	1			50
							1	9									
08	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	209	1	2665	2	Y	4	4	1			50
							4	9									
*09	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	188	1	2481	2	Y	1					51
							1	9									

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	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	550	1	4251	2	N	1					36
							1	9									
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	565	1	4267	2	N	-0-					36
06	4440	X	4363	-0-	-77	-0-	470	1	3893	2	N	-0-					36
07	4960	X	4814	-0-	-146	-0-	575	1	4229	2	N	9					45
							10	9									
08	4960	X	4402	-0-	-558	-0-	480	1	3908	2	N	13					58
							14	9									
09	4800	X	4367	-0-	-433	-0-	513	1	3846	2	N	7					65
							8	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	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	680	1	9061	2	N	3					65
							3	9									
05	9517	X	8649	-0-	-868	-0-	621	1	8026	2	N	2					67
							2	9									
06	9240	X	6647	-0-	-2593	-0-	489	1	6158	2	N	-0-	3	1			64
07	10075	X	8133	-0-	-1942	-0-	583	1	7547	2	N	3	3	1			64
							3	9									
08	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	822	1	10498	2	N	4					68
							4	9									
*09	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	793	1	10475	2	N	-0-					68

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	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	331	1	4410	2	Y	2					89
							2	9									
05	4836	X	4692	-0-	-144	-0-	337	1	4353	2	Y	2					91
							2	9									
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	348	1	4377	2	Y	1	3	1			88
							1	9									
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	370	1	4794	2	Y	1	3	1			86
							1	9									
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	347	1	4429	2	Y	4	4	1			86
							4	9									
09	4740	X	4672	-0-	-68	-0-	329	1	4342	2	Y	1					87
							1	9									

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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	20	1	1349	2	N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	19	1	1237	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1139	-0-	-421	-0-	16	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	15	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	19	1	1286	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	54	1	277	2	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	68	1	289	2	N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1588	2	132	9	N	120	140	1			21
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1707	2	117	9	N	106	101	1			26
06	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	1513	2	132	9	N	120	128	1			18
07	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	1491	2	105	9	N	95	77	1			36
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1471	2	84	9	N	76	82	1			30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	278	1	4575	2	N	225	163	1			182
							248	9									
05	5084	X	3625	-0-	-1459	-0-	301	1	3138	2	N	169	184	1			167
							186	9									
06	4920	X	3684	-0-	-1236	-0-	300	1	3265	2	N	108	178	1			97
							119	9									
07	5270	X	3291	-0-	-1979	-0-	295	1	2929	2	N	61					158
							67	9									
08	5270	X	1433	-0-	-3837	-0-	235	1	1155	2	N	39					197
							43	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					197

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3084	-0-	-1086	-0-	300	1	2718	2	N	60	153	1			61
							66	9									
05	4743	X	4026	-0-	-717	-0-	295	1	3577	2	N	140	169	1			32
							154	9									
06	4590	X	3622	-0-	-968	-0-	248	1	3045	2	N	299	169	1			162
							329	9									
07	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	300	1	3163	2	N	124	159	1			127
							136	9									
08	3782	X	3606	-0-	-176	-0-	310	1	3147	2	N	135	155	1			107
							149	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					107

SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	4726	2	327	9	N	297	342	1			64
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	4804	2	344	9	N	313	182	1			195
06	4920	X	4096	-0-	-824	-0-	3829	2	267	9	N	243	175	1			263
07	5208	X	4689	-0-	-519	-0-	4492	2	197	9	N	179	179	1			263
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	4953	2	279	9	N	254	360	1			157
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2430	-0-	-180	-0-	2280	2	150	9	N	136	159	1			24
05	2728	X	2538	-0-	-190	-0-	2406	2	132	9	N	120	114	1			30
06	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	2235	2	149	9	N	135	145	1			20
07	2883	X	2381	-0-	-502	-0-	2263	2	118	9	N	107	86	1			41
08	2883	X	2545	-0-	-338	-0-	2450	2	95	9	N	86	93	1			34
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					34

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	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	290 56	1 9	2478	2	N	51	59	1			9
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	250 48	1 9	2385	2	N	44	42	1			11
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	284 55	1 9	2612	2	N	50	54	1			7
07	2914	X	2629	-0-	-285	-0-	221 44	1 9	2364	2	N	40	32	1			15
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	192 34	1 9	1887	2	N	31	34	1			12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6207	2	284	9	N	258	227	1			48
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5170	2	275	9	N	250	236	1			62
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4673	2	273	9	N	248	269	1			41
07	6169	X	4482	-0-	-1687	-0-	4260	2	222	9	N	202	181	1			62
08	6169	X	4222	-0-	-1947	-0-	4065	2	157	9	N	143	154	1			51
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					51

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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1148	2	22	9	N	20	24	1			3
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1342	2	20	9	N	18	17	1			4
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1222	2	23	9	N	21	22	1			3
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1613	2	18	9	N	16	13	1			6
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1414	2	14	9	N	13	14	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3011	2	150	9	N	136	159	1			24
05	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	3160	2	133	9	N	121	115	1			30
06	3420	X	3131	-0-	-289	-0-	2981	2	150	9	N	136	146	1			20
07	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	3158	2	120	9	N	109	88	1			41
08	3503	X	3119	-0-	-384	-0-	3024	2	95	9	N	86	93	1			34
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					34

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	2730	X	2532	-0-	-198	-0-	2441	2	91	9	N	83	98	1			14
05	3038	X	2728	-0-	-310	-0-	2647	2	81	9	N	74	70	1			18
06	2940	X	2661	-0-	-279	-0-	2570	2	91	9	N	83	89	1			12
07	2821	X	2787	-0-	-34	-0-	2713	2	74	9	N	67	54	1			25
08	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	2576	2	58	9	N	53	57	1			21
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					21

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 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	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

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 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	2850	X	2761	-0-	-89	-0-	533	1	2228	2	N	-0-					275
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	341	1	2521	2	N	102					377
							112	9									
06	2970	X	2907	-0-	-63	-0-	497	1	2316	2	N	85	166	1			296
							94	9									
07	3069	X	2538	-0-	-531	-0-	501	1	2004	2	N	30	127	1			199
							33	9									
08	3069	X	2222	-0-	-847	-0-	402	1	1820	2	N	-0-					199
09	2910	X	1872	-0-	-1038	-0-	354	1	1416	2	N	93	150	1			142
							102	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					192
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					192
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					192
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					192
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					192
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BC OPERATING, INC. 058893
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	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-

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	17700	#	10213	-0-	-7487	-0-	10102	2	111	9	N	101	178	1	3	8	339
05	18290	#	16000	-0-	-2290	-0-	15923	2	77	9	N	70					409
06	17940	#	16839	-0-	-1101	-0-	16610	2	229	9	N	208	179	1	11	8	427
07	18538	#	16444	-0-	-2094	-0-	16059	2	385	9	N	350	166	1	2	8	609
08	18538	#	11427	-0-	-7111	-0-	11399	2	28	9	N	25	9	8			625
09	16830	#	12229	-0-	-4601	-0-	12223	2	6	9	N	5	5	8			625

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
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	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-

TEXAS GENERAL OIL & GAS, LP 846062
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	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					178
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	1	107	1			72
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					72
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					80
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	664	2	28	9	N	25					105
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1	71	1			35
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					35
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	2	4	9	N	4					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					26
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					26
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					26
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					26
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	N	5	134	1			19
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	2	15	9	N	14					33
06	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1257	2	25	9	N	23					56
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1093	2	57	9	N	52					108
08	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	1101	2	8	9	N	7					115
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					115

TGNR GULF COAST LLC 850992
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	91	65	1			26
							100	9									
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					26
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					26

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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

04	840	N	737	-0-	-103	-0-	57	1	674	2	N	5					94
							6	9									
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	50	1	583	2	N	5					99
							6	9									
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	55	1	662	2	N	7					106
							8	9									
07	775	N	695	-0-	-80	-0-	54	1	638	2	N	3					109
							3	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	608	2	N	3					112
							3	9									
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	53	1	597	2	N	2					114
							2	9									

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

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-

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

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

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	77	-0-	77	77	6	1	71	2	N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	77					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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 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	960	N	135	-0-	-825	-0-	11	1	124	2	N	-0-					66
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	128	2	N	9	7	1			68
							10	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	12					80
							13	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	12					92
							13	9									
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	7					99
							8	9									
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	2	N	-0-					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1214	-0-	-256	-0-	94	1	1108	2	N	11					162
							12	9									
05	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	115	1	1338	2	N	46	157	1			51
							51	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	121	1	1450	2	N	1					52
							1	9									
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	120	1	1417	2	N	-0-					52
08	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	119	1	1353	2	N	1					53
							1	9									
09	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	122	1	1371	2	N	1					54
							1	9									

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	290	2	N	-0-					33
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	25	1	289	2	N	2	2	1			33
							2	9									
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	24	1	293	2	N	-0-					33
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	26	1	305	2	N	-0-					33
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	N	-0-					33
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	26	1	297	2	N	-0-					33

TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	68	1	797	2	N	-0-					69
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	71	1	829	2	N	24	12	1			81
							26	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	75	1	906	2	N	25					106
							28	9									
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	77	1	914	2	N	42					148
							46	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	88	1	1000	2	N	78	184	1			42
							86	9									
09	1020	N	786	-0-	-234	-0-	64	1	722	2	N	-0-					42

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

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

04	22	X	-0-	-0-	-22	-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	-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

04	3330	X	3316	-0-	-14	-0-	253	1	2980	2	N	75	179	1			97
							83	9									
05	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	266	1	3081	2	N	30	39	1			88
							33	9									
06	3360	X	3343	-0-	-17	-0-	255	1	3070	2	N	16					104
							18	9									
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	269	1	3181	2	N	84	110	1			78
							92	9									
08	3472	X	3194	-0-	-278	-0-	258	1	2921	2	N	14					92
							15	9									
09	3330	X	3114	-0-	-216	-0-	253	1	2841	2	N	18					110
							20	9									

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

04	720	N	709	-0-	-11	-0-	54	1	640	2	N	14					139
							15	9									
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	57	1	659	2	N	91	180	1			50
							100	9									
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	55	1	663	2	N	-0-					50
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	57	1	670	2	N	1					51
							1	9									
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	57	1	647	2	N	10					61
							11	9									
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	54	1	609	2	N	14					75
							15	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	62	1	725	2	N	17					109
							19	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	62	1	723	2	N	21	8	1			122
							23	9									
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	62	1	744	2	N	23					145
							25	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	65	1	767	2	N	72	183	1			34
							79	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	72	1	815	2	N	-0-					34
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	69	1	771	2	N	9					43
							10	9									

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			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

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

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

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

04	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	-0-	-129	-0-	20	1	241	2	N	-0-					30
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	30	1	352	2	N	2	3	1			29
							2	9									
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	30	1	356	2	N	-0-					29
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-					29
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	-0-					29
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	30	1	334	2	N	-0-					29

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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 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	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-					28
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	32	2	N	1	1	1			28
							1	9									
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-					28
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					28
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					28
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	95	1	1119	2	N	17					175
							19	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	100	1	1157	2	N	55	194	1			36
							61	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	97	1	1165	2	N	1					37
							1	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	103	1	1215	2	N	5					42
							6	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	110	1	1242	2	N	10					52
							11	9									
*09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	91	1	1023	2	N	11					63
							12	9									

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	737	2	N	11					92
							12	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	63	1	734	2	N	16	8	1			100
							18	9									
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	66	1	789	2	N	10					110
							11	9									
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	67	1	795	2	N	50	131	1			29
							55	9									
08	806	N	578	-0-	-228	-0-	47	1	531	2	N	-0-					29
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	62	1	698	2	N	-0-					29

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					33
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	12	1	139	2	N	2	1	1			34
							2	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					34
07	186	N	53	-0-	-133	-0-	4	1	49	2	N	-0-					34
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	2	N	-0-					34
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	2	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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	73	1	857	2	N	-0-					44
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	85	1	981	2	N	5	11	1			38
							6	9									
06	1020	N	338	-0-	-682	-0-	26	1	312	2	N	-0-					38
07	961	N	316	-0-	-645	-0-	25	1	291	2	N	-0-					38
08	1085	N	239	-0-	-846	-0-	19	1	220	2	N	-0-					38
09	330	N	185	-0-	-145	-0-	15	1	170	2	N	-0-					38

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-

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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	78	1	920	2	N	17					174
							19	9									
05	1023	N	959	-0-	-64	-0-	74	1	864	2	N	19	11	1			182
							21	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	80	1	960	2	N	50	179	1			53
							55	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	82	1	971	2	N	-0-					53
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	79	1	894	2	N	7					60
							8	9									
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	83	1	931	2	N	2					62
							2	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
HART, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	72	-0-	72	72	6	1	66	2	N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	120	-0-	120	192	10	1	110	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	187	1	2205	2	N	18					144
						20	9									
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	194	1	2249	2	N	29	29	1			144
						32	9									
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	189	1	2272	2	N	91	180	1			55
						100	9									
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	197	1	2330	2	N	7					62
						8	9									
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	204	1	2308	2	N	15					77
						17	9									
*09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	195	1	2191	2	N	14					91
						15	9									

HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 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	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	-0-					54
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					54
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	N	-0-					54
07	310 N	101	-0-	-209	-0-	8	1	93	2	N	-0-					54
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					54
09	300 N	163	-0-	-137	-0-	13	1	150	2	N	-0-					54

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					17
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					17
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					17
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					17
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					17
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					17

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 6742

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-

DELONEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 161793 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7620 - 9194

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

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

04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					22
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					22
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					22
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					22
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					22
09	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	2			N	-0-					22

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

04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					30
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					30

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

04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	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	820	X	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	2	Y	-0-					-0-
08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	76	1	1749	2	Y	-0-					-0-
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	70	1	963	2	Y	-0-					-0-

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

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					18
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					18
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					18
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					18
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					18
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18

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

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891

04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

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

04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	278	2	185	9	Y	168	158	1			165
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	521	2	28	9	Y	25	144	1			46
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					46
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					46
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					46
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	372	2	106	9	Y	96					142

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

04	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					105
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					105
06	960	N	832	-0-	-128	-0-	832	2			N	-0-					105
07	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					105
08	1023	N	783	-0-	-240	-0-	783	2			N	-0-					105
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					105

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

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

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

04	240	N	233	-0-	-7	-0-	231	2	2	9	Y	2					3
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	224	2	9	9	Y	8	10	1			1
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	256	2	3	9	Y	3					4
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	332	2	7	9	Y	6	8	1			2
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	Y	2					4
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					4

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

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

04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	511	2	75	9	Y	68					109
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					109
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	761	2	57	9	Y	52	131	1			30
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	728	2	50	9	Y	45					75
08	961	N	621	-0-	-340	-0-	621	2			Y	-0-					75
09	810	N	196	-0-	-614	-0-	196	2			Y	-0-					75

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

04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
*09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-

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

04	2160	N	1950	-0-	-210	-0-	1950	2			N	-0-					140
05	2480	N	2026	-0-	-454	-0-	1974	2	52	9	N	47					187
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1965	2	80	9	N	73					260
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-	177	1			83
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					83
*09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2189	2	85	9	N	77					160

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	651	-0-	-129	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

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

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

04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

04	390	N	128	-0-	-262	-0-	128	2			Y	-0-					104
05	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			Y	-0-					104
06	390	N	145	-0-	-245	-0-	145	2			Y	-0-					104
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	85	2	8	9	Y	7					111
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	10					121
09	150	N	53	-0-	-97	-0-	51	2	2	9	Y	2	55	1			68

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

04	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	1854	2	47	9	Y	43					68
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1910	2	76	9	Y	69					137
06	1830	N	1624	-0-	-206	-0-	1609	2	15	9	Y	14	120	1			31
07	1953	N	1549	-0-	-404	-0-	1548	2	1	9	Y	1					32
08	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	1775	2	58	9	Y	53					85
09	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	1449	2	55	9	Y	50					135

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

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	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
*09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

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

04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1749	2	15	9	Y	14					33
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1752	2	96	9	Y	87	110	1			10
06	2040	N	1799	-0-	-241	-0-	1760	2	39	9	Y	35					45
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1873	2	77	9	Y	70	92	1			23
08	1860	N	1337	-0-	-523	-0-	1306	2	31	9	Y	28					51
09	1800	N	1264	-0-	-536	-0-	1264	2			Y	-0-					51

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1293	2	6	9	Y	5					11
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1394	2	32	9	Y	29	37	1			3
06	1410	N	1204	-0-	-206	-0-	1191	2	13	9	Y	12					15
07	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	981	2	25	9	Y	23	30	1			8
08	1426	N	1042	-0-	-384	-0-	1032	2	10	9	Y	9					17
09	1200	N	929	-0-	-271	-0-	929	2			Y	-0-					17

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	2190	N	1933	-0-	-257	-0-	1933	2			Y	-0-					51
05	2356	N	2074	-0-	-282	-0-	2051	2	23	9	Y	21					72
06	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	1982	2			Y	-0-					72
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					72
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					72
09	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	1970	2			Y	-0-					72

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	56	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					32
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	685	2	63	9	Y	57					89
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	2	18	9	Y	16					105

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	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	2			N	-0-					103
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					103
06	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	2			N	-0-					103
07	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	2			N	-0-					103
08	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					103
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					103

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	2100	N	1926	-0-	-174	-0-	1926	2			Y	-0-	33	1			34
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-	26	1			8
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					8
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					8
08	2139	N	1820	-0-	-319	-0-	1820	2			Y	-0-					8
09	2160	N	1903	-0-	-257	-0-	1903	2			Y	-0-					8

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					4
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					4
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					4
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			Y	-0-					4
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					4
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-	3	1			1

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	1860	N	1263	-0-	-597	-0-	1263	2			Y	-0-					24
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2405	2	11	9	Y	10					34
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					34
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					34
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					34
09	2340	N	2189	-0-	-151	-0-	2189	2			Y	-0-					34

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	67	1	1676	2	Y	151	90	1			73
							166	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	55	1	1309	2	Y	37	89	1			21
							41	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	62	1	1362	2	Y	70					91
							77	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	62	1	1451	2	Y	-0-					91
08	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	45	1	1037	2	Y	48	93	1			46
							53	9									
09	1200	N	915	-0-	-285	-0-	62	1	853	2	Y	-0-					46

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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					206
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			Y	-0-					206
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					206
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					206
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	59	2	7	9	Y	6	176	1			36

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	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	41	1	1019	2	Y	60	50	1			41
							66	9									
05	1612	N	703	-0-	-909	-0-	27	1	647	2	Y	26	54	1			13
							29	9									
06	930	N	692	-0-	-238	-0-	28	1	617	2	Y	43					56
							47	9									
07	1178	N	662	-0-	-516	-0-	27	1	635	2	Y	-0-					56
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	29	1	659	2	Y	35	61	1			30
							39	9									
09	690	N	386	-0-	-304	-0-	26	1	360	2	Y	-0-					30

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	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	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					146
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					146
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					146
07	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			Y	-0-					146
08	868	N	534	-0-	-334	-0-	534	2			Y	-0-					146
09	900	N	438	-0-	-462	-0-	432	2	6	9	Y	5					151

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	4320	X	4116	-0-	-204	-0-	4094	2	22	9	Y	20					32
05	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	4459	2	36	9	Y	33					65
06	4560	X	4002	-0-	-558	-0-	3994	2	8	9	Y	7	57	1			15
07	4712	X	4238	-0-	-474	-0-	4238	2			Y	-0-					15
08	4650	X	4185	-0-	-465	-0-	4157	2	28	9	Y	25					40
09	4350	X	3988	-0-	-362	-0-	3962	2	26	9	Y	24					64

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	26	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	23	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	24	1	548	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	427	-0-	-224	-0-	18	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	329	-0-	-211	-0-	22	1	307	2	Y	-0-					-0-

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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					23
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	995	2	11	9	N	10					33
06	1140	N	798	-0-	-342	-0-	798	2			N	-0-					33
07	1085	N	587	-0-	-498	-0-	587	2			N	-0-					33
08	992	N	606	-0-	-386	-0-	606	2			N	-0-					33
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					33

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	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-

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					83
05	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					83
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					83
07	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					83
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	410	2	54	9	N	49					132
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-	122	1			10

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	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	1802	2	10	9	Y	9	186	1			103
05	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	1646	2			Y	-0-					103
06	1860	N	1191	-0-	-669	-0-	1191	2			Y	-0-					103
07	1860	N	1236	-0-	-624	-0-	1236	2			Y	-0-					103
08	1643	N	1080	-0-	-563	-0-	1080	2			Y	-0-					103
*09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2106	2	65	9	Y	59					162

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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	110	1	2755	2	Y	59	44	1			36
							65	9									
05	3100	N	3494	-0-	394	394	140	1	3337	2	Y	15	41	1			10
							17	9									
06	3000	N	2918	-0-	-82	312	126	1	2762	2	Y	27					37
							30	9									
07	2744	N	2432	-0-	-312	-0-	100	1	2332	2	Y	-0-					37
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	80	1	1853	2	Y	18	37	1			18
							20	9									
09	1590	X	871	-0-	-719	-0-	59	1	812	2	Y	-0-					18

DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 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	870	N	766	-0-	-104	-0-	762	2	4	9	Y	4					10
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	748	2	29	9	Y	26	33	1			3
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	797	2	12	9	Y	11					14
07	806	N	491	-0-	-315	-0-	469	2	22	9	Y	20	27	1			7
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	698	2	10	9	Y	9					16
09	810	N	629	-0-	-181	-0-	629	2			Y	-0-					16

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 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	1500	N	874	-0-	-626	-0-	872	2	2	9	Y	2	9	1			4
05	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	1251	2	9	9	Y	8					12
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1866	2	9	9	Y	8	7	1			13
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1754	2	6	9	Y	5	1	8			17
08	1209	N	986	-0-	-223	-0-	983	2	3	9	Y	3	11	1			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12090	-0-	-0-	-0-	12006	2	84	9	Y	76	159	1			123
05	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	11864	2	158	9	Y	144					267
06	11550	X	10873	-0-	-677	-0-	10785	2	88	9	Y	80	162	1			185
07	12493	X	11537	-0-	-956	-0-	11478	2	59	9	Y	54	1	8			238
*08	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11770	2	83	9	Y	75	156	1	2	8	155
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1295	3	6	9	N	5					118
05	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1558	3	37	9	N	34					152
06	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1322	3	19	9	N	17					169
07	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1342	3	6	9	N	5					174
08	1271	N	1099	-0-	-172 B	-0-	1076	3	23	9	N	21					195
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					195

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 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	3960	X	3378	-0-	-582 B	-0-	3372	3	6	9	Y	5					182
05	4030	X	3448	-0-	-582 B	-0-	3448	3			Y	-0-					182
06	3690	X	3315	-0-	-375 B	-0-	3315	3			Y	-0-					182
07	3813	X	3453	-0-	-360 B	-0-	3453	3			Y	-0-					182
08	3720	X	2646	-0-	-1074 B	-0-	2646	3			Y	-0-					182
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-					Y	NO RPT					182

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 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	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	2004	3			Y	-0-					25
05	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1817	3			Y	-0-					25
06	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	3			Y	-0-					25
07	2077	N	1983	-0-	-94	B	-0-	1983	3			Y	-0-					25
08	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-	2417	3			Y	-0-					25
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	B	-0-					Y	NO RPT					25

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	2739	X	2739	-0-	-0-	B	-0-	2716	3	23	9	N	21					256
05	3007	X	2891	-0-	-116	B	-0-	2852	3	39	9	N	35					291
06	2970	X	2747	-0-	-223	B	-0-	2744	3	3	9	N	3					294
07	3069	X	2830	-0-	-239	B	-0-	2823	3	7	9	N	6	180	1			120
08	3069	X	2808	-0-	-261	B	-0-	2804	3	4	9	N	4					124
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	B	-0-					N	NO RPT					124

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 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	2040	N	2011	-0-	-29	B	-0-	2009	3	2	9	Y	2					67
05	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	1996	3			Y	-0-					67
06	2040	N	1955	-0-	-85	B	-0-	1955	3			Y	-0-					67
07	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	2081	3			Y	-0-					67
08	1984	N	1979	-0-	-5	B	-0-	1979	3			Y	-0-					67
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	B	-0-					Y	NO RPT					67

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 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	3270	X	2864	-0-	-406	B	-0-	2864	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2769	-0-	-610	B	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2686	-0-	-584	B	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2741	-0-	-204	B	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2615	-0-	-330	B	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BANNER OIL & GAS LLC 048539
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BANNER OIL & GAS LLC //CONT.// 048539
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS		UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2694	N	2694	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2688	2	N	-0-	40	1			22
05	2666	N	2521	-0-	-145	B	-0-	6	1	2515	2	N	-0-					22
06	2701	N	2701	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2695	2	N	-0-					22
07	2796	N	2796	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2787	2	N	3					25
								3	9									
08	2803	N	2803	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2797	2	N	-0-					25
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	B	-0-					N	NO RPT					25

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 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	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
08	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

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	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	342	3	24	9	Y	22					99
05	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	400	3	1	9	Y	1					100
06	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					Y	-0-					100
07	372	N	289	-0-	-83	B	-0-	289	3			Y	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					100
*09	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	64	3	4	9	Y	4					104

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	575	3	24	9	Y	22					99
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	259	3	1	9	Y	1					100
06	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			Y	-0-					100
07	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			Y	-0-					100
08	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			Y	-0-					100
*09	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	939	3	4	9	Y	4					104

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

04	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					102
05	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279

04	1050	X	626	-0-	-424 B	-0-	626	3			Y	-0-					68
05	1116	X	566	-0-	-550 B	-0-	566	3			Y	-0-					68
06	1020	N	852	-0-	-168 B	-0-	852	3			Y	-0-					68
07	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			Y	-0-					68
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			Y	-0-					68
09	840	N	788	-0-	-52 B	-0-	788	3			Y	-0-					68

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

04	3030	X	1992	-0-	-1038 B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0- B	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2871	-0-	-415 B	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3052	-0-	-389 B	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2853	-0-	-477 B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

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

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-

HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025

04	8160	X	4668	-0-	-3492 B	-2536	4668	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	7436	-0-	-996 B	-2536	7436	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	5825	-0-	-1675 B	-2536	5825	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	4781	-0-	-2969 B	-2536	4781	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	6454	-0-	-1296 B	-2536	6454	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	4946	-0-	-2254 B	-2536	4946	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	6060	X	3929	-0-	-2131 B	-1630	3929	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4390	-0-	-1469 B	-1630	4390	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4661	-0-	-799 B	-1630	4661	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	5745	-0-	1064 B	-566	5745	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3719	-0-	-683 B	-566	3719	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	3939	-0-	-711 B	-566	3939	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	7740	X	6589	-0-	-1151 B	-226	6589	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7116	-0-	-572 B	-226	7116	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	6560	-0-	-880 B	-226	6560	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6170	-0-	-650 B	-226	6170	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	5830	-0-	-1300 B	-226	5830	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	5489	-0-	-1411 B	-226	5489	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	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-

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	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	602	2	10	9	N	9					67
05	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	639	2	11	9	N	10					77
06	600	N	580	-0-	-20 B	-0-	571	2	9	9	N	8					85
07	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	663	2	13	9	N	12					97
08	651	N	627	-0-	-24 B	-0-	620	2	7	9	N	6					103
*09	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	593	2	6	9	N	5					108

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	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2065	-0-	-105 B	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1924	-0-	-91 B	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1885	-0-	-215 B	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-

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	270	N	231	-0-	-39 B	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 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		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 UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

04	1170	N	1032	-0-	-138 B	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	851	-0-	-379 B	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	921	-0-	-133 B	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
*09	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

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

04	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1398	2	17	9	Y	15	34	1			20
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1297	2	10	9	Y	9					29
06	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1385	2	11	9	Y	10					39
07	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1485	2	11	9	Y	10	37	1			12
08	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1402	2	12	9	Y	11					23
09	1410	N	1281	-0-	-129 B	-0-	1269	2	12	9	Y	11					34

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

04	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1012	2	33	9	Y	30	72	1			42
05	1147	N	755	-0-	-392 B	-0-	733	2	22	9	Y	20					62
06	1290	N	1191	-0-	-99 B	-0-	1168	2	23	9	Y	21					83
07	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1142	2	24	9	Y	22	80	1			25
08	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1053	2	28	9	Y	25					50
09	1050	N	1006	-0-	-44 B	-0-	982	2	24	9	Y	22					72

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

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

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

04	720	N	502	-0-	-218 B	-0-	502	2			Y	-0-					133
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	405	2	30	9	Y	27					160
06	570	N	513	-0-	-57 B	-0-	513	2			Y	-0-					160
07	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	476	2	3	9	Y	3					163
08	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	694	2	6	9	Y	5					168
*09	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	539	2	10	9	Y	9					177

LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					33
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					33
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					33
07	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3			N	-0-					33
08	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3			N	-0-					33
09	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15

HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

HARRISON, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 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- B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 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- B	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32

HARRISON, B. S. WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 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	420	N	309	-0-	-111 B	-0-	309	2			N	-0-					20
05	651	N	227	-0-	-424 B	-0-	227	2			N	-0-					20
06	360	N	165	-0-	-195 B	-0-	165	2			N	-0-					20
07	310	N	193	-0-	-117 B	-0-	193	2			N	-0-					20
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					20
*09	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	183	2	2	9	N	2					22

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	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					77
05	1736	N	1304	-0-	-432 B	-0-	1271	3	33	9	N	30					107
06	1560	N	1058	-0-	-502 B	-0-	1058	3			N	-0-					107
07	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-	90	1			17
08	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					17
09	1050	N	1018	-0-	-32 B	-0-	1018	3			N	-0-					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 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	1560	N	1296	-0-	-264 B	-0-	1265	2	31	9	N	28			58
05	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1384	2	2	9	N	2			60
06	1530	N	1374	-0-	-156 B	-0-	1360	2	14	9	N	13			73
07	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1454	2	35	9	N	32			105
08	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1382	2	25	9	N	23			128
*09	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1405	2	15	9	N	14			142

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

04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-			68
05	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-			68
06	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-			68
07	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-			68
08	1364	N	1192	-0-	-172 B	-0-	1192	3			N	-0-			68
*09	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-			68

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

04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	337	3	35	9	N	32			105
05	682	N	357	-0-	-325 B	-0-	357	3			N	-0-			105
06	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	331	3	2	9	N	2			107
07	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3			N	-0-			107
08	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3			N	-0-			107
*09	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-			107

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

04	570	N	480	-0-	-90 B	-0-	480	3			N	-0-			24
05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-			24
06	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-			24
07	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3			N	-0-			24
08	465	N	255	-0-	-210 B	-0-	255	3			N	-0-			24
09	450	N	63	-0-	-387 B	-0-	63	3			N	-0-			24

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

04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-			22
05	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-			22
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-			22
07	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-			22
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-			22
09	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	3			N	-0-			22

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

HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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-	B	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

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

04	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025	2			N	-0-					47
05	1271	N	1240	-0-	-31	B	-0-	1217	2	23	9	N	21					68
06	1850	N	1850	-0-	-0-	B	-0-	1850	2			N	-0-					68
07	2108	N	1721	-0-	-387	B	-0-	1713	2	8	9	N	7					75
08	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1446	2	8	9	N	7					82
09	1860	N	1408	-0-	-452	B	-0-	1408	2			N	-0-					82

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

04	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-	2066	2	2	9	N	2					142
05	1984	N	1452	-0-	-532	B	-0-	1452	2			N	-0-					142
06	2584	N	2584	-0-	-0-	B	-0-	2539	2	45	9	N	41					183
07	2313	N	2313	-0-	-0-	B	-0-	2303	2	10	9	N	9					192
08	2338	N	2338	-0-	-0-	B	-0-	2299	2	39	9	N	35					227
09	1950	N	1845	-0-	-105	B	-0-	1835	2	10	9	N	9	183	1			53

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

04	1710	N	1498	-0-	-212	B	-0-	1490	2	8	9	N	7					132
05	1302	N	1245	-0-	-57	B	-0-	1236	2	9	9	N	8					140
06	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1428	2	17	9	N	15					155
07	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1540	2	31	9	N	28					183
08	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1626	2	22	9	N	20					203
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1543	2	15	9	N	14	169	1			48

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

04	2400	N	1627	-0-	-773	B	-0-	1616	2	11	9	N	10	182	1			25
05	1922	N	996	-0-	-926	B	-0-	990	2	6	9	N	5					30
06	1950	N	1420	-0-	-530	B	-0-	1407	2	13	9	N	12					42
07	1674	N	1026	-0-	-648	B	-0-	1023	2	3	9	N	3					45
08	992	N	785	-0-	-207	B	-0-	785	2			N	-0-					45
09	1410	N	922	-0-	-488	B	-0-	911	2	11	9	N	10					55

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

04	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1830	3	10	9	N	9					37
05	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1475	3	7	9	N	6					43
06	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1503	3	6	9	N	5					48
07	1860	N	1478	-0-	-382	B	-0-	1474	3	4	9	N	4					52
08	1488	N	1330	-0-	-158	B	-0-	1330	3			N	-0-					52
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1586	3	11	9	N	10					62

HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28

DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 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	2940	X	2036	-0-	-904	B	-0-	2010	2	26	9	Y	24	55	1			32
05	3038	X	2046	-0-	-992	B	-0-	2029	2	17	9	Y	15					47
06	2940	X	1618	-0-	-1322	B	-0-	1600	2	18	9	Y	16					63
07	2325	X	2032	-0-	-293	B	-0-	2013	2	19	9	Y	17	61	1			19
08	2046	N	2033	-0-	-13	B	-0-	2012	2	21	9	Y	19					38
*09	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	1933	2	18	9	Y	16					54

HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 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-	B	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33

PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 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	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	552	-0-	-843	B	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1393	-0-	-2	B	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-

SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 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	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3			N	-0-					45
05	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					45
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					45
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					45
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					45
09	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					45

SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
05	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					55
06	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
08	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					55
09	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					55

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	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
06	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					23
07	9	N	2	-0-	-7	B	-0-	2	3			N	-0-					23
08	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					23
*09	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 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	930	N	356	-0-	-574 B	-0-	356	2			N	-0-					108
05	527	N	181	-0-	-346 B	-0-	175	2	6	9	N	5					113
06	600	N	90	-0-	-510 B	-0-	90	2			N	-0-					113
07	372	N	70	-0-	-302 B	-0-	69	2	1	9	N	1	92	1			22
08	186	N	78	-0-	-108 B	-0-	78	2			N	-0-					22
09	90	N	57	-0-	-33 B	-0-	57	2			N	-0-					22

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 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	31170	X	29793	-0-	-1377 B	-0-	29625	2	168	9	N	153	182	1	5	8	132
05	30969	X	29538	-0-	-1431 B	-0-	29432	2	106	9	N	96	1	8			227
06	30420	X	29557	-0-	-863 B	-0-	29444	2	113	9	N	103	177	1	11	8	142
07	31434	X	29613	-0-	-1821 B	-0-	29537	2	76	9	N	69					211
08	31434	X	28732	-0-	-2702 B	-0-	28662	2	70	9	N	64	33	8			242
09	29790	X	26188	-0-	-3602 B	-0-	26135	2	53	9	N	48	169	1	6	8	115

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 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	27660	X	23408	-0-	-4252 B	-0-	23275	2	133	9	N	121	181	1	2	8	95
05	28551	X	23995	-0-	-4556 B	-0-	23866	2	129	9	N	117					212
06	25350	X	23027	-0-	-2323 B	-0-	22913	2	114	9	N	104	178	1	3	8	135
07	26195	X	22533	-0-	-3662 B	-0-	22404	2	129	9	N	117	177	1	12	8	63
08	26195	X	22310	-0-	-3885 B	-0-	22165	2	145	9	N	132	17	8			178
09	23400	X	20987	-0-	-2413 B	-0-	20881	2	106	9	N	96	180	1	4	8	90

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	42360	X	36656	-0-	-5704 B	-0-	36491	2	165	9	N	150	188	1	2	8	55
05	42377	X	36814	-0-	-5563 B	-0-	36643	2	171	9	N	155	5	8			205
06	38550	X	34584	-0-	-3966 B	-0-	34423	2	161	9	N	146	178	1	4	8	169
07	39711	X	34630	-0-	-5081 B	-0-	34459	2	171	9	N	155	178	1	17	8	129
08	39711	X	33600	-0-	-6111 B	-0-	33445	2	155	9	N	141	176	1			94
09	36660	X	31510	-0-	-5150 B	-0-	31381	2	129	9	N	117	2	8			209

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 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	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1954	-0-	-266 B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1737	-0-	-557 B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1579	-0-	-684 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*09	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1781	-0-	-1129	B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	1958	-0-	-925	B	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	1976	-0-	-814	B	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
07	2684 X	2684	-0-	-0-	B	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	2894 X	2894	-0-	-0-	B	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-544	B	-0-	290	2	6	9	Y	5	3	8			23
05	713 X	365	-0-	-348	B	-0-	364	2	1	9	Y	1					24
06	2100 X	178	-0-	-1922	B	-0-	178	2			Y	-0-					24
07	2170 X	218	-0-	-1952	B	-0-	218	2			Y	-0-					24
08	372 X	199	-0-	-173	B	-0-	196	2	3	9	Y	3					27
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	B	-0-					Y	NO RPT					27

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	2684 X	2684	-0-	-0-	B	-0-	2680	2	4	9	Y	4					35
05	2188 X	2188	-0-	-0-	B	-0-	2187	2	1	9	Y	1					36
06	2160 X	1966	-0-	-194	B	-0-	1966	2			Y	-0-					36
07	2232 X	2032	-0-	-200	B	-0-	2032	2			Y	-0-					36
08	2759 X	2177	-0-	-582	B	-0-	2173	2	4	9	Y	4					40
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	B	-0-					Y	NO RPT					40

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	4680 X	3877	-0-	-803	B	-0-	3869	2	8	9	Y	7					70
05	4836 X	3415	-0-	-1421	B	-0-	3414	2	1	9	Y	1					71
06	5160 X	2645	-0-	-2515	B	-0-	2645	2			Y	-0-					71
07	5332 X	4203	-0-	-1129	B	-0-	4203	2			Y	-0-					71
08	5332 X	3729	-0-	-1603	B	-0-	3719	2	10	9	Y	9					80
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	B	-0-					Y	NO RPT					80

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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	1860	X	1609	-0-	-251 B	-0-	1607	2	2	9	Y	2					23
05	1928	X	1928	-0-	-0- B	-0-	1927	2	1	9	Y	1					24
06	1763	X	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	2			Y	-0-					24
07	1799	X	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	2			Y	-0-					24
08	1922	X	1856	-0-	-66 B	-0-	1853	2	3	9	Y	3					27
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					Y	NO RPT					27

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- 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-

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	1530	N	1274	-0-	-256 B	-0-	247	1	1019	3	N	7					156
							8	9									
05	1488	N	1314	-0-	-174 B	-0-	251	1	1063	3	N	-0-					156
06	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	253	1	990	3	N	101					257
							111	9									
07	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	279	1	1117	3	N	7					264
							8	9									
08	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	283	1	1179	3	N	3					267
							3	9									
09	1350	N	1343	-0-	-7 B	-0-	271	1	1069	3	N	3					270
							3	9									

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	1080	N	1068	-0-	-12 B	-0-	270	1	798	3	Y	-0-					41
05	992	N	399	-0-	-593 B	-0-	101	1	298	3	Y	-0-					41
06	1110	N	233	-0-	-877 B	-0-	59	1	174	3	Y	-0-					41
07	1116	N	590	-0-	-526 B	-0-	149	1	441	3	Y	-0-					41
08	403	N	94	-0-	-309 B	-0-	24	1	70	3	Y	-0-					41
*09	240	N	90	-0-	-150 B	-0-	23	1	67	3	Y	-0-					41

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

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- 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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	150	1 6 9	584	3	N	5					42
05	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	137	1 6 9	549	3	N	5					47
06	660	N	537	-0-	-123 B	-0-	122	1 3 9	412	3	N	3	30	1			20
07	713	N	374	-0-	-339 B	-0-	84	1 2 9	288	3	N	2					22
08	682	N	530	-0-	-152 B	-0-	119	1 3 9	408	3	N	3					25
*09	540	N	327	-0-	-213 B	-0-	71	1 2 9	254	3	N	2					27

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	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	146	1	433	3	Y	-0-					22
05	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	174	1	514	3	Y	-0-					22
06	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	121	1	359	3	Y	-0-					22
07	589	N	395	-0-	-194 B	-0-	100	1	295	3	Y	-0-					22
08	682	N	130	-0-	-552 B	-0-	33	1	97	3	Y	-0-					22
*09	480	N	82	-0-	-398 B	-0-	21	1	61	3	Y	-0-					22

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	570	N	371	-0-	-199 B	-0-	75	1 2 9	294	3	N	2					88
05	744	N	402	-0-	-342 B	-0-	80	1 3 9	319	3	N	3					91
06	480	N	356	-0-	-124 B	-0-	81	1 2 9	273	3	N	2	60	1			33
07	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	77	1 2 9	264	3	N	2					35
08	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	121	1 4 9	418	3	N	4					39
*09	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	80	1 2 9	282	3	N	2					41

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	900	N	482	-0-	-418 B	-0-	98	1 3 9	381	3	N	3					37
05	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	195	1 9 9	781	3	N	8					45
06	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	220	1 7 9	743	3	N	6	29	1			22
07	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	178	1 4 9	612	3	N	4					26
08	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	276	1 9 9	952	3	N	8					34
*09	960	N	671	-0-	-289 B	-0-	147	1 4 9	520	3	N	4					38

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	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	60	1	217	3	N	-0-					84
05	930	N	216	-0-	-714 B	-0-	46	1	170	3	N	-0-					84
06	300	N	210	-0-	-90 B	-0-	49	1	161	3	N	-0-					84
07	279	N	215	-0-	-64 B	-0-	50	1	165	3	N	-0-					84
08	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	49	1	165	3	N	-0-					84
*09	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	67	1	145	3	N	-0-					84

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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-	B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

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-

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					90

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

04	2555	N	2555	-0-	-0-	B	-0-	517	1	2019	3	N	17					88
								19	9									
05	2647	N	2647	-0-	-0-	B	-0-	525	1	2099	3	N	21					109
								23	9									
06	2301	N	2301	-0-	-0-	B	-0-	523	1	1761	3	N	15	71	1			53
								17	9									
07	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	426	1	1462	3	N	9					62
								10	9									
08	1302	N	739	-0-	-563	B	-0-	165	1	568	3	N	5					67
								6	9									
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	315	1	1111	3	N	9					76
								10	9									

GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

04	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	402	1	1185	3	Y	-0-					54
05	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	426	1	1262	3	Y	-0-					54
06	1560	N	1441	-0-	-119	B	-0-	365	1	1076	3	Y	-0-					54
07	1643	N	1589	-0-	-54	B	-0-	402	1	1187	3	Y	-0-					54
08	1674	N	1476	-0-	-198	B	-0-	373	1	1103	3	Y	-0-					54
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	366	1	1079	3	Y	-0-					54

GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 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	480	N	225	-0-	-255 B	-0-	57	1	168	3	Y	-0-					20
05	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	173	1	512	3	Y	-0-					20
06	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	147	1	436	3	Y	-0-					20
07	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	159	1	466	3	Y	-0-					20
08	682	N	563	-0-	-119 B	-0-	142	1	421	3	Y	-0-					20
*09	570	N	567	-0-	-3 B	-0-	144	1	423	3	Y	-0-					20

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 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	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					30
05	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					30
06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					30
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					30

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	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	149	2	1	9	N	1					161
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	88	2	2	9	N	2					163
06	180	N	122	-0-	-58 B	-0-	121	2	1	9	N	1					164
07	155	N	54	-0-	-101 B	-0-	52	2	2	9	N	2					166
08	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	76	2	1	9	N	1					167
09	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	80	2	2	9	N	2					169

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 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	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	349	2	1	9	N	1					207
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	204	2	1	9	N	1					208
06	450	N	285	-0-	-165 B	-0-	284	2	1	9	N	1					209
07	372	N	121	-0-	-251 B	-0-	120	2	1	9	N	1					210
08	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	176	2	1	9	N	1					211
09	300	N	186	-0-	-114 B	-0-	185	2	1	9	N	1					212

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 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	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-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 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	210	N	126	-0-	-84 B	-0-	126	2			Y	-0-					81
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-					81
06	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	138	2			Y	-0-					81
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			Y	-0-					81
*08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			Y	-0-					81
*09	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			Y	-0-					81

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 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	270	N	165	-0-	-105	B	-0-	165	2			N	-0-					7
05	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					7
06	240	N	180	-0-	-60	B	-0-	180	2			N	-0-					7
07	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					7
*08	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					7
*09	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					7

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 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	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

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	240	N	219	-0-	-21	B	-0-	219	2			Y	-0-					2
05	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			Y	-0-					2
06	180	N	56	-0-	-124	B	-0-	56	2			Y	-0-					2
07	217	N	30	-0-	-187	B	-0-	30	2			Y	-0-					2
*08	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	55	2	25	9	Y	23					25
*09	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			Y	-0-					25

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 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	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	73	-0-	-77	B	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	32	-0-	-123	B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*08	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 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	300	N	121	-0-	-179	B	-0-	121	2			N	-0-					280
05	186	N	116	-0-	-70	B	-0-	116	2			N	-0-					280
06	120	N	94	-0-	-26	B	-0-	94	2			N	-0-					280
07	124	N	98	-0-	-26	B	-0-	98	2			N	-0-					280
*08	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					280
09	90	N	79	-0-	-11	B	-0-	79	2			N	-0-					280

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 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-	B	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 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	330	N	189	-0-	-141 B	-0-	189	2			N	-0-					7
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					7
06	270	N	207	-0-	-63 B	-0-	207	2			N	-0-					7
07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					7
*08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					7
*09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					7

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 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	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-

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	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					8
05	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					8
06	270	N	218	-0-	-52 B	-0-	218	2			N	-0-					8
07	279	N	195	-0-	-84 B	-0-	195	2			N	-0-					8
*08	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-					8
09	210	N	152	-0-	-58 B	-0-	152	2			N	-0-					8

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	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	54	-0-	-101 B	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	79	-0-	-293 B	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	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- 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-

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	630	X	323	-0-	-307 B	-0-	323	2			Y	-0-					2
05	479	X	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			Y	-0-					2
06	450	X	425	-0-	-25 B	-0-	425	2			Y	-0-					2
07	467	X	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			Y	-0-					2
*08	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			Y	-0-					2
09	420	N	378	-0-	-42 B	-0-	378	2			Y	-0-					2

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- B	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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	240	X	132	-0-	-108 B	-0-	132	2			Y	-0-					85
05	196	X	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			Y	-0-					85
06	180	X	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			Y	-0-					85
07	210	X	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			Y	-0-					85
*08	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			Y	-0-					85
09	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2			Y	-0-					85

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	413	X	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			Y	-0-					3
05	372	X	248	-0-	-124 B	-0-	248	2			Y	-0-					3
06	480	X	324	-0-	-156 B	-0-	324	2			Y	-0-					3
07	496	X	186	-0-	-310 B	-0-	186	2			Y	-0-					3
*08	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			Y	-0-					3
09	330	N	166	-0-	-164 B	-0-	166	2			Y	-0-					3

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	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	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	13	N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		8	-0-	-3 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		12	-0-	12 B	12	12	2			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		9	-0-	9 B	21	9	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		6	-0-	6 B	27	6	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	300	N	121	-0-	-179 B	-0-	121	2			Y	-0-					4
05	186	N	116	-0-	-70 B	-0-	116	2			Y	-0-					4
06	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	93	2	1	9	Y	1					5
07	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2			Y	-0-					5
*08	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			Y	-0-					5
09	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	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	360	X	151	-0-	-209 B	-0-	151	2			Y	-0-					39
05	372	X	145	-0-	-227 B	-0-	145	2			Y	-0-					39
06	240	X	118	-0-	-122 B	-0-	118	2			Y	-0-					39
07	248	X	105	-0-	-143 B	-0-	105	2			Y	-0-					39
*08	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			Y	-0-					39
09	120	N	86	-0-	-34 B	-0-	86	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	720	X	425	-0-	-295 B	-0-	425	2			Y	-0-					19
05	744	X	627	-0-	-117 B	-0-	627	2			Y	-0-					19
06	600	X	465	-0-	-135 B	-0-	465	2			Y	-0-					19
07	673	X	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			Y	-0-					19
*08	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			Y	-0-					19
*09	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			Y	-0-					19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	930	X	478	-0-	-452 B	-0-	478	2			Y	-0-					5
05	713	X	709	-0-	-4 B	-0-	709	2			Y	-0-					5
06	690	X	630	-0-	-60 B	-0-	630	2			Y	-0-					5
07	713	X	691	-0-	-22 B	-0-	691	2			Y	-0-					5
*08	713	N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2			Y	-0-					5
09	630	N	574	-0-	-56 B	-0-	574	2			Y	-0-					5

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	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	330	N	102	-0-	-228 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

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	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			Y	-0-					5
05	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			Y	-0-					5
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			Y	-0-					5
07	93	N	21	-0-	-72 B	-0-	21	2			Y	-0-					5
*08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					5
09	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			Y	-0-					5

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	279	X	186	-0-	-93 B	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	360	X	243	-0-	-117 B	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	149	-0-	-223 B	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	131	-0-	-109 B	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 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	30	N	-0-	-0-	-30 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	12					12
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 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	516	X	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			Y	-0-					10
05	496	X	309	-0-	-187 B	-0-	309	2			Y	-0-					10
06	600	X	405	-0-	-195 B	-0-	405	2			Y	-0-					10
07	620	X	274	-0-	-346 B	-0-	186	2	88	9	Y	80	88	1			2
*08	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	329	2	29	9	Y	26					28
09	420	N	183	-0-	-237 B	-0-	183	2			Y	-0-					28

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 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	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					10
05	93	N	17	-0-	-76 B	-0-	17	2			N	-0-					10
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					10
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					10
*08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					10
09	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-					10

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	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			Y	-0-					354
05	186	N	124	-0-	-62 B	-0-	124	2			Y	-0-					354
06	240	N	162	-0-	-78 B	-0-	162	2			Y	-0-					354
07	217	N	102	-0-	-115 B	-0-	102	2			Y	-0-					354
*08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			Y	-0-					354
09	180	N	87	-0-	-93 B	-0-	87	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	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					396
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					396
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					396
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					396
*08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	361	2	6	9	N	5					401
*09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	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	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-					134
05	372	N	137	-0-	-235 B	-0-	137	2			N	-0-					134
06	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					134
07	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2			N	-0-					134
*08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					134
*09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	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	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	19	-0-	-74 B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	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- 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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	74	-0-	-166 B	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	41	-0-	-269 B	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*08	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	74	2	1	9	Y	1					1
*09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	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	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

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	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			Y	-0-					139
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-					139
06	90	N	48	-0-	-42 B	-0-	48	2			Y	-0-					139
07	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	29	2			Y	-0-					139
*08	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			Y	-0-					139
09	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			Y	-0-					139

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 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	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 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	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			Y	-0-					4
05	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			Y	-0-					4
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					4
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			Y	-0-					4
*08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					4
*09	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			Y	-0-					4

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	-0-	-89 B	-0-	181	2			N	-0-					20
05	279	N	174	-0-	-105 B	-0-	174	2			N	-0-					20
06	180	N	140	-0-	-40 B	-0-	140	2			N	-0-					20
07	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-					20
*08	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					20
09	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	107	2			N	-0-					20

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 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	900	X	465	-0-	-435 B	-0-	465	2			Y	-0-					5
05	688	X	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			Y	-0-					5
06	660	X	612	-0-	-48 B	-0-	612	2			Y	-0-					5
07	682	X	671	-0-	-11 B	-0-	671	2			Y	-0-					5
*08	682	N	638	-0-	-44 B	-0-	638	2			Y	-0-					5
09	600	N	526	-0-	-74 B	-0-	526	2			Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 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	165	-0-	-45	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 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	690	X	363	-0-	-327	B	-0-	363	2			Y	-0-					1
05	538	X	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			Y	-0-					1
06	510	X	478	-0-	-32	B	-0-	478	2			Y	-0-					1
07	527	X	525	-0-	-2	B	-0-	525	2			Y	-0-					1
*08	527	N	510	-0-	-17	B	-0-	510	2			Y	-0-					1
09	480	N	421	-0-	-59	B	-0-	421	2			Y	-0-					1

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	660	X	394	-0-	-266	B	-0-	394	2			Y	-0-					9
05	682	X	582	-0-	-100	B	-0-	582	2			Y	-0-					9
06	570	X	431	-0-	-139	B	-0-	431	2			Y	-0-					9
07	594	X	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2			Y	-0-					9
*08	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2			Y	-0-					9
*09	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	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	619	X	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	589	X	371	-0-	-218	B	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
06	690	X	486	-0-	-204	B	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	713	X	270	-0-	-443	B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	244	-0-	-236	B	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

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-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 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	720	N	644	-0-	-76	B	-0-	644	2			N	-0-					7
05	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	2			N	-0-					7
06	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2			N	-0-					7
07	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2			N	-0-					7
08	992	N	875	-0-	-117	B	-0-	875	2			N	-0-					7
09	810	N	618	-0-	-192	B	-0-	618	2			N	-0-					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 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	1080	N	446	-0-	-634 B	-0-	45	1	401	2	Y	-0-					13
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	38	1	299	2	Y	-0-					13
06	300	N	236	-0-	-64 B	-0-	24	1	212	2	Y	-0-					13
07	465	N	391	-0-	-74 B	-0-	41	1	350	2	Y	-0-					13
08	465	X	122	-0-	-343 B	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					13
09	450	X	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-					13

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1368	-0-	-132 B	-0-	159	1	1209	2	N	-0-					109
05	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	233	1	1702	2	N	-0-					109
06	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	183	1	1377	2	N	-0-					109
07	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	182	1	1277	2	N	-0-					109
08	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	237	1	1711	2	N	39	141	1			7
							43	9									
09	1560	N	1482	-0-	-78 B	-0-	188	1	1294	2	N	-0-					7

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2018	X	2018	-0-	-0- B	-0-	242	1	1776	2	Y	-0-					24
05	2015	X	1797	-0-	-218 B	-0-	220	1	1577	2	Y	-0-					24
06	2118	X	2118	-0-	-0- B	-0-	249	1	1869	2	Y	-0-					24
07	2077	X	1930	-0-	-147 B	-0-	240	1	1683	2	Y	6					30
							7	9									
08	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	231	1	1664	2	Y	8					38
							9	9									
09	2130	N	1346	-0-	-784 B	-0-	168	1	1159	2	Y	17	18	1			37
							19	9									

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 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-

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 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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

04	3120	X	3006	-0-	-114	B	-0-	359	1	2634	2	Y	12	19	1			8
								13	9									
05	3224	X	3048	-0-	-176	B	-0-	373	1	2667	2	Y	7	11	1			4
								8	9									
06	3120	X	2912	-0-	-208	B	-0-	341	1	2559	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
07	3193	X	3079	-0-	-114	B	-0-	383	1	2693	2	Y	3					8
								3	9									
08	3193	X	3082	-0-	-111	B	-0-	374	1	2702	2	Y	5					13
								6	9									
*09	3099	X	3099	-0-	-0-	B	-0-	391	1	2696	2	Y	11	13	1			11
								12	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

04	510	N	500	-0-	-10	B	-0-	60	1	440	2	Y	-0-					6
05	558	N	495	-0-	-63	B	-0-	60	1	435	2	Y	-0-					6
06	510	N	469	-0-	-41	B	-0-	55	1	414	2	Y	-0-					6
07	527	N	476	-0-	-51	B	-0-	59	1	417	2	Y	-0-					6
08	496	N	462	-0-	-34	B	-0-	56	1	406	2	Y	-0-					6
09	480	N	436	-0-	-44	B	-0-	55	1	381	2	Y	-0-					6

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

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-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-	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-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

04	273	X	273	-0-	-0-	B	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					4
05	217	X	69	-0-	-148	B	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					4
06	950	X	950	-0-	-0-	B	-0-	96	1	854	2	Y	-0-					4
07	465	X	-0-	-0-	-465	B	-0-					Y	-0-					4
08	465	X	366	-0-	-99	B	-0-	44	1	322	2	Y	-0-					4
09	960	X	87	-0-	-873	B	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					4

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

04	2160	X	1924	-0-	-236	B	-0-	232	1	1688	2	Y	4	18	1			2
								4	9									
05	2317	X	2317	-0-	-0-	B	-0-	283	1	2031	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
06	2226	X	2226	-0-	-0-	B	-0-	259	1	1961	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
07	2139	X	2028	-0-	-111	B	-0-	234	1	1782	2	Y	11					14
								12	9									
08	2325	N	2114	-0-	-211	B	-0-	259	1	1849	2	Y	5					19
								6	9									
09	2220	N	2127	-0-	-93	B	-0-	273	1	1834	2	Y	18	21	1			16
								20	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

04	660	X	479	-0-	-181	B	-0-	46	1	433	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	682	X	223	-0-	-459	B	-0-	24	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	557	-0-	-103	B	-0-	54	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	469	-0-	-27	B	-0-	45	1	411	2	Y	12					12
								13	9									
08	496	X	313	-0-	-183	B	-0-	29	1	269	2	Y	14					26
								15	9									
09	570	X	289	-0-	-281	B	-0-	28	1	261	2	Y	-0-	26	1			-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

04	450	N	415	-0-	-35	B	-0-	50	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	84	1	626	2	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	69	1	514	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	384	-0-	-50	B	-0-	48	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	96	1	668	2	Y	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	65	1	450	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 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 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	1890	N	1368	-0-	-522	B	-0-	163	1	1199	2	Y	5	7	1			3
								6	9									
05	1860	N	1792	-0-	-68	B	-0-	219	1	1570	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
06	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	201	1	1511	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	220	1	1546	2	Y	2					5
								2	9									
08	1798	N	1703	-0-	-95	B	-0-	206	1	1491	2	Y	5					10
								6	9									
09	1710	N	1697	-0-	-13	B	-0-	213	1	1471	2	Y	12	12	1			10
								13	9									

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 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	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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 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	1986	X	1986	-0-	-0-	B	-0-	222	1	1754	2	Y	9	12	1			4
								10	9									
05	1984	X	1770	-0-	-214	B	-0-	188	1	1581	2	Y	1	4	1			1
								1	9									
06	2507	X	2507	-0-	-0-	B	-0-	278	1	2227	2	Y	2					3
								2	9									
07	2046	X	1725	-0-	-321	B	-0-	190	1	1535	2	Y	-0-					3
08	2709	N	2709	-0-	-0-	B	-0-	297	1	2412	2	Y	-0-					3
09	2250	N	1265	-0-	-985	B	-0-	137	1	1128	2	Y	-0-	2	1			1

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 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	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	31	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	64	1	468	2	Y	2					2
								2	9									
07	310	N	306	-0-	-4	B	-0-	32	1	268	2	Y	5					7
								6	9									
08	310	X	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					7
09	540	X	143	-0-	-397	B	-0-	13	1	130	2	Y	-0-	7	1			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	232	1	1854	2	Y	3	25	1			1
								3	9									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	120	1	888	2	Y	16					17
								18	9									
06	2340	N	2024	-0-	-316	B	-0-	218	1	1805	2	Y	1	16	1			2
								1	9									
07	2170	N	493	-0-	-1677	B	-0-	52	1	441	2	Y	-0-					2
08	2418	X	1462	-0-	-956	B	-0-	161	1	1287	2	Y	13					15
								14	9									
09	2100	X	1050	-0-	-1050	B	-0-	101	1	945	2	Y	4	14	1			5
								4	9									

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	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	64	1	538	2	Y	12	15	1			4
								13	9									
05	620	N	95	-0-	-525	B	-0-	10	1	85	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	300	N	89	-0-	-211	B	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	238	-0-	-413	B	-0-	24	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	31	1	227	2	Y	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	28	1	191	2	Y	9					9
								10	9									

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

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-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

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, 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-	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-

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-	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, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 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	540	N	475	-0-	-65 B	-0-	47	1	428	2	Y	-0-					1
05	558	N	290	-0-	-268 B	-0-	36	1	254	2	Y	-0-					1
06	570	N	285	-0-	-285 B	-0-	28	1	257	2	Y	-0-					1
07	496	N	329	-0-	-167 B	-0-	34	1	295	2	Y	-0-					1
08	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	33	1	271	2	Y	-0-					1
*09	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	37	1	265	2	Y	-0-					1

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

04	4004	X	4004	-0-	-0- B	-0-	473	1	3480	2	Y	46	64	1			33
							51	9									
05	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	443	1	3181	2	Y	26	40	1			19
							29	9									
06	3442	X	3442	-0-	-0- B	-0-	399	1	3004	2	Y	35	32	1			22
							39	9									
07	3596	X	3316	-0-	-280 B	-0-	417	1	2898	2	Y	1					23
							1	9									
08	3689	X	3562	-0-	-127 B	-0-	432	1	3119	2	Y	10					33
							11	9									
09	3570	X	2822	-0-	-748 B	-0-	355	1	2444	2	Y	21	27	1			27
							23	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

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-

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

04	810	N	416	-0-	-394 B	-0-	48	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	109	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	663	-0-	-57 B	-0-	59	1	604	2	Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	77	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	58	-0-	-965 B	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	781	-0-	-209 B	-0-	96	1	678	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

04	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	147	1	1092	2	Y	-0-					73
05	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	147	1	1066	2	Y	-0-					73
06	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	142	1	1062	2	Y	-0-					73
07	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	166	1	1173	2	Y	11	72	1			12
							12	9									
08	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	160	1	1171	2	Y	-0-					12
*09	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	155	1	1063	2	Y	-0-					12

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- 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-

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	2260	N	2260	-0-	-0-	B	-0-	778	1	1482	2	N	-0-					5
05	2204	N	2204	-0-	-0-	B	-0-	711	1	1493	2	N	-0-					5
06	2170	N	2170	-0-	-0-	B	-0-	708	1	1462	2	N	-0-					5
07	2325	N	1940	-0-	-385	B	-0-	559	1	1381	2	N	-0-					5
08	2273	N	2273	-0-	-0-	B	-0-	726	1	1547	2	N	-0-					5
09	2160	N	1643	-0-	-517	B	-0-	608	1	1035	2	N	-0-					5

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-	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, 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	750	X	607	-0-	-143	B	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
05	775	X	699	-0-	-76	B	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
06	750	X	474	-0-	-276	B	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	775	X	575	-0-	-200	B	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
08	775	X	475	-0-	-300	B	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*09	753	X	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

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	2100	N	1836	-0-	-264	B	-0-	219	1	1609	2	Y	7	12	1			4
								8	9									
05	2077	N	1733	-0-	-344	B	-0-	210	1	1516	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
06	1950	N	1402	-0-	-548	B	-0-	158	1	1244	2	Y	-0-	1	1			2
07	1891	N	1797	-0-	-94	B	-0-	217	1	1572	2	Y	7					9
								8	9									
08	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	209	1	1524	2	Y	7					16
								8	9									
*09	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	206	1	1417	2	Y	15	18	1			13
								17	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-	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-

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	630	N	591	-0-	-39	B	-0-	101	1	490	2	Y	-0-					2
05	620	N	583	-0-	-37	B	-0-	96	1	487	2	Y	-0-					2
06	630	N	576	-0-	-54	B	-0-	98	1	478	2	Y	-0-					2
07	620	N	618	-0-	-2	B	-0-	102	1	516	2	Y	-0-					2
08	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	95	1	475	2	Y	-0-					2
*09	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	76	1	383	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	300	N	263	-0-	-37 B	-0-	31	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	33	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	33	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	29	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	29	1	201	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- 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-

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	900	N	641	-0-	-259 B	-0-	77	1	564	2	Y	-0-					4
05	930	N	601	-0-	-329 B	-0-	68	1	533	2	Y	-0-					4
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	79	1	616	2	Y	-0-					4
07	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	154	1	1073	2	Y	-0-					4
08	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	186	1	1361	2	Y	-0-					4
*09	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	146	1	999	2	Y	-0-					4

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	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	43	1	319	2	Y	-0-					8
05	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	48	1	336	2	Y	1					9
							1	9									
06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	45	1	338	2	Y	-0-					9
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	47	1	328	2	Y	-0-					9
08	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	43	1	311	2	Y	-0-					9
09	390	N	340	-0-	-50 B	-0-	43	1	297	2	Y	-0-					9

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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	63	1			5
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

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	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	20	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	14	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	14	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	14	1	70	2	Y	-0-					-0-
*09	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	14	1	68	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 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	1770	N	1416	-0-	-354 B	-0-	157	1	1259	2	Y	-0-					80
05	2201	N	859	-0-	-1342 B	-0-	97	1	762	2	Y	-0-					80
06	2070	N	1544	-0-	-526 B	-0-	173	1	1371	2	Y	-0-					80
07	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	246	1	1772	2	Y	48	108	1			20
							53	9									
08	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	215	1	1599	2	Y	-0-					20
*09	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	216	1	1589	2	Y	-0-					20

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 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	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	78	1	949	2	Y	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	109	1	1303	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1240	-0-	-290 B	-0-	102	1	1138	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	892	-0-	-162 B	-0-	71	1	821	2	Y	-0-					-0-
08	1581	X	1510	-0-	-71 B	-0-	110	1	1400	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	1168	-0-	-212 B	-0-	76	1	1092	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 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	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	62	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	66	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	60	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	62	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	477	-0-	-50 B	-0-	58	1	419	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	419	-0-	-91 B	-0-	53	1	366	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 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	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-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 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	3570	X	3472	-0-	-98 B	-0-	596	1	2876	2	Y	-0-					11
05	3689	X	3621	-0-	-68 B	-0-	598	1	3023	2	Y	-0-					11
06	3570	X	3467	-0-	-103 B	-0-	588	1	2879	2	Y	-0-					11
07	3633	X	3633	-0-	-0- B	-0-	602	1	3031	2	Y	-0-					11
08	3627	X	3597	-0-	-30 B	-0-	603	1	2994	2	Y	-0-					11
09	3510	X	3480	-0-	-30 B	-0-	576	1	2904	2	Y	-0-					11

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	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	261	-0-	-142 B	-0-	23	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
*09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 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-	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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

04	2730	X	2207	-0-	-523	B	-0-	179	1	2028	2	Y	-0-					130
05	2821	X	2299	-0-	-522	B	-0-	182	1	2117	2	Y	-0-					130
06	2520	X	2253	-0-	-267	B	-0-	185	1	2026	2	Y	38	161	1			7
								42	9									
07	2604	X	2556	-0-	-48	B	-0-	205	1	2351	2	Y	-0-					7
08	2690	N	2690	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2487	2	Y	-0-					7
*09	3018	X	3018	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2810	2	Y	-0-					7

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

04	4740	X	3882	-0-	-858	B	-0-	474	1	3408	2	Y	-0-					41
05	4840	X	4840	-0-	-0-	B	-0-	594	1	4245	2	Y	1					42
								1	9									
06	4650	X	4349	-0-	-301	B	-0-	506	1	3775	2	Y	62	68	1			36
								68	9									
07	4464	X	4287	-0-	-177	B	-0-	540	1	3714	2	Y	30					66
								33	9									
08	4774	X	4287	-0-	-487	B	-0-	531	1	3756	2	Y	-0-					66
09	4620	X	3608	-0-	-1012	B	-0-	464	1	3144	2	Y	-0-					66

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

04	2100	N	2029	-0-	-71	B	-0-	241	1	1771	2	Y	15	21	1			22
								17	9									
05	2201	N	2125	-0-	-76	B	-0-	256	1	1860	2	Y	8	14	1			16
								9	9									
06	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1819	2	Y	11	10	1			17
								12	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	262	1	1842	2	Y	4					21
								4	9									
08	2139	N	2032	-0-	-107	B	-0-	246	1	1777	2	Y	8					29
								9	9									
09	2070	N	1948	-0-	-122	B	-0-	244	1	1683	2	Y	19	20	1			28
								21	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

04	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1062	2	Y	-0-					9
05	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1160	2	Y	-0-					9
06	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1130	2	Y	-0-					9
07	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1196	2	Y	-0-					9
08	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1097	2	Y	-0-					9
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1091	2	Y	-0-					9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 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	2070	N	1754	-0-	-316 B	-0-	208	1	1531	2	Y	14	23	1			22
							15	9									
05	1953	N	1621	-0-	-332 B	-0-	193	1	1420	2	Y	7	13	1			16
							8	9									
06	1920	N	1906	-0-	-14 B	-0-	221	1	1678	2	Y	6	5	1			17
							7	9									
07	1798	N	1637	-0-	-161 B	-0-	204	1	1433	2	Y	-0-					17
08	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	236	1	1705	2	Y	-0-					17
*09	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	255	1	1759	2	Y	-0-	2	1			15

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

04	3480	X	3011	-0-	-469 B	-0-	361	1	2635	2	Y	14	19	1			9
							15	9									
05	3596	X	3429	-0-	-167 B	-0-	416	1	3009	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
06	3480	X	3268	-0-	-212 B	-0-	381	1	2880	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	3596	X	2121	-0-	-1475 B	-0-	251	1	1859	2	Y	10					14
							11	9									
08	3441	X	2959	-0-	-482 B	-0-	351	1	2599	2	Y	8					22
							9	9									
*09	3602	X	3602	-0-	-0- B	-0-	455	1	3124	2	Y	21	25	1			18
							23	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

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, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 10416 - 12846

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-

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	3270	X	3229	-0-	-41 B	-0-	271	1	2913	2	Y	41	111	1			4
							45	9									
05	3379	X	3103	-0-	-276 B	-0-	254	1	2849	2	Y	-0-					4
06	3180	X	2929	-0-	-251 B	-0-	253	1	2676	2	Y	-0-					4
07	3348	X	3263	-0-	-85 B	-0-	274	1	2989	2	Y	-0-					4
08	3357	X	3357	-0-	-0- B	-0-	261	1	3096	2	Y	-0-					4
*09	3470	X	3470	-0-	-0- B	-0-	248	1	3222	2	Y	-0-					4

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

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-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

04	2550	N	2391	-0-	-159 B	-0-	294	1	2097	2	Y	-0-					29
05	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	324	1	2305	2	Y	1					30
							1	9									
06	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	317	1	2333	2	Y	-0-	28	1			2
07	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	349	1	2405	2	Y	-0-					2
08	2649	X	2649	-0-	-0- B	-0-	328	1	2321	2	Y	-0-					2
09	2640	X	2541	-0-	-99 B	-0-	328	1	2213	2	Y	-0-					2

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

04	5220	X	5220	-0-	-0- B	-0-	789	1	4425	2	Y	5	179	1			45
							6	9									
05	5214	X	5214	-0-	-0- B	-0-	744	1	4470	2	Y	-0-					45
06	5259	X	5259	-0-	-0- B	-0-	833	1	4426	2	Y	-0-					45
07	5368	X	5368	-0-	-0- B	-0-	806	1	4499	2	Y	57					102
							63	9									
08	5344	X	5344	-0-	-0- B	-0-	867	1	4477	2	Y	-0-					102
*09	5188	X	5188	-0-	-0- B	-0-	801	1	4270	2	Y	106	186	1			22
							117	9									

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

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-

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-	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-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

04	270	X	-0-	-0-	-270	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	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	T. A.		3	-0-	3	B	3	3	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	3					Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

04	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	205	1	1516	2	Y	6	7	1			5
								7	9									
05	1705	N	1656	-0-	-49	B	-0-	203	1	1449	2	Y	4	5	1			4
								4	9									
06	1710	N	1492	-0-	-218	B	-0-	174	1	1316	2	Y	2	3	1			3
								2	9									
07	1798	N	1768	-0-	-30	B	-0-	219	1	1546	2	Y	3					6
								3	9									
08	1798	X	1759	-0-	-39	B	-0-	212	1	1539	2	Y	7					13
								8	9									
09	1740	X	1637	-0-	-103	B	-0-	206	1	1420	2	Y	10	12	1			11
								11	9									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

04	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2			Y	-0-					27
05	620	N	529	-0-	-91	B	-0-	529	2			Y	-0-					27
06	570	N	514	-0-	-56	B	-0-	514	2			Y	-0-					27
07	558	N	541	-0-	-17	B	-0-	541	2			Y	-0-					27
08	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			Y	-0-					27
09	510	N	454	-0-	-56	B	-0-	454	2			Y	-0-					27

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

04	2790	X	2696	-0-	-94	B	-0-	435	1	2261	2	Y	-0-					2
05	2759	X	2578	-0-	-181	B	-0-	362	1	2216	2	Y	-0-					2
06	2850	X	2253	-0-	-597	B	-0-	353	1	1900	2	Y	-0-					2
07	2945	X	2720	-0-	-225	B	-0-	411	1	2309	2	Y	-0-					2
08	2945	X	2824	-0-	-121	B	-0-	458	1	2366	2	Y	-0-					2
*09	2749	X	2749	-0-	-0-	B	-0-	428	1	2282	2	Y	35					37
								39	9									

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	2391	N	2391	-0-	-0-	B	-0-	285	1	2098	2	Y	7	10	1			5
								8	9									
05	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	302	1	2143	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
06	2407	N	2407	-0-	-0-	B	-0-	282	1	2117	2	Y	7	6	1			4
								8	9									
07	2480	N	1839	-0-	-641	B	-0-	230	1	1607	2	Y	2					6
								2	9									
08	2449	N	1556	-0-	-893	B	-0-	190	1	1362	2	Y	4					10
								4	9									
09	2400	N	2024	-0-	-376	B	-0-	257	1	1754	2	Y	12	11	1			11
								13	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 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	990	X	548	-0-	-442	B	-0-	60	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	930	X	738	-0-	-192	B	-0-	79	1	658	2	Y	1					1
								1	9									
06	1077	X	1077	-0-	-0-	B	-0-	97	1	980	2	Y	-0-					1
07	835	X	835	-0-	-0-	B	-0-	78	1	757	2	Y	-0-					1
08	979	X	979	-0-	-0-	B	-0-	99	1	880	2	Y	-0-					1
09	1080	X	528	-0-	-552	B	-0-	47	1	481	2	Y	-0-					1

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 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	1020	X	504	-0-	-516	B	-0-	61	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	1054	X	255	-0-	-799	B	-0-	29	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	1044	X	1044	-0-	-0-	B	-0-	106	1	936	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
07	868	X	825	-0-	-43	B	-0-	82	1	729	2	Y	13					14
								14	9									
08	868	X	623	-0-	-245	B	-0-	70	1	553	2	Y	-0-					14
09	1050	X	751	-0-	-299	B	-0-	83	1	659	2	Y	8	14	1			8
								9	9									

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 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	30	N	12	-0-	-18	B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	3	-0-	-8	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 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	2280	N	2280	-0-	-0-	B	-0-	386	1	1894	2	Y	-0-					6
05	2356	N	2168	-0-	-188	B	-0-	353	1	1815	2	Y	-0-					6
06	2280	N	2187	-0-	-93	B	-0-	367	1	1820	2	Y	-0-					6
07	2356	N	2227	-0-	-129	B	-0-	366	1	1861	2	Y	-0-					6
08	2373	N	2373	-0-	-0-	B	-0-	396	1	1977	2	Y	-0-					6
09	2190	N	2140	-0-	-50	B	-0-	348	1	1792	2	Y	-0-					6

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. (I) GAS LIFT(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	2420	-0-	-460 B	-0-	287	1	2120	2	Y	12	19	1			7
							13	9									
05	2821	N	2303	-0-	-518 B	-0-	280	1	2013	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
06	2460	N	2180	-0-	-280 B	-0-	256	1	1917	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	2655	N	2655	-0-	-0- B	-0-	330	1	2322	2	Y	3					7
							3	9									
08	2896	N	2896	-0-	-0- B	-0-	346	1	2541	2	Y	8					15
							9	9									
*09	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	333	1	2305	2	Y	16	17	1			14
							18	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- 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-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

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

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

04	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2297	-0-	-283 B	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2282	-0-	-446 B	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2312	-0-	-416 B	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	1756	-0-	-884 B	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

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-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

04	4530	X	4371	-0-	-159 B	-0-	746	1	3625	2	Y	-0-					13
05	4452	X	4452	-0-	-0- B	-0-	724	1	3728	2	Y	-0-					13
06	4320	X	4219	-0-	-101 B	-0-	716	1	3503	2	Y	-0-					13
07	4526	X	4499	-0-	-27 B	-0-	743	1	3756	2	Y	-0-					13
08	4472	X	4472	-0-	-0- B	-0-	748	1	3724	2	Y	-0-					13
*09	4292	X	4292	-0-	-0- B	-0-	711	1	3581	2	Y	-0-					13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	5250	X	4389	-0-	-861 B	-0-	4312	2	77	9	Y	70					152
05	5425	X	5071	-0-	-354 B	-0-	5071	2			Y	-0-					152
06	5250	X	5218	-0-	-32 B	-0-	5199	2	19	9	Y	17	162	1			7
07	5239	X	4763	-0-	-476 B	-0-	4763	2			Y	-0-					7
08	5084	X	5052	-0-	-32 B	-0-	5052	2			Y	-0-					7
09	5220	X	3721	-0-	-1499 B	-0-	3721	2			Y	-0-					7

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	1770	N	1438	-0-	-332 B	-0-	108	1	1330	2	Y	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	109	1	1310	2	Y	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	99	1	1172	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1182	-0-	-306 B	-0-	87	1	1095	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	1278	-0-	-210 B	-0-	90	1	1188	2	Y	-0-					-0-
*09	1706	X	1706	-0-	-0- B	-0-	114	1	1592	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	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	120	1	1300	2	Y	26	59	1			2
							29	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	121	1	1353	2	Y	-0-					2
06	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	127	1	1363	2	Y	-0-					2
07	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	145	1	1570	2	Y	-0-					2
08	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	131	1	1553	2	Y	-0-					2
*09	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	118	1	1538	2	Y	-0-					2

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- 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-

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	540	N	391	-0-	-149 B	-0-	64	1	327	2	Y	-0-					3
05	496	N	353	-0-	-143 B	-0-	60	1	293	2	Y	-0-					3
06	420	N	327	-0-	-93 B	-0-	51	1	276	2	Y	-0-					3
07	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	53	1	289	2	Y	-0-					3
08	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	65	1	368	2	Y	-0-					3
09	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	49	1	262	2	Y	-0-					3

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	3677	X	3677	-0-	-0- B	-0-	754	1	2855	2	Y	62					110
							68	9									
05	3790	X	3790	-0-	-0- B	-0-	759	1	3031	2	Y	-0-					110
06	3602	X	3602	-0-	-0- B	-0-	717	1	2829	2	Y	51	155	1			6
							56	9									
07	3712	X	3712	-0-	-0- B	-0-	744	1	2929	2	Y	35					41
							39	9									
08	3582	X	3582	-0-	-0- B	-0-	694	1	2811	2	Y	70					111
							77	9									
*09	3453	X	3453	-0-	-0- B	-0-	745	1	2708	2	Y	-0-					111

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1236	2	Y	10	15	1			7
								11	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1152	2	Y	5	8	1			4
								6	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1096	2	Y	8	7	1			5
								9	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1127	2	Y	6	3	8			8
								7	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1210	2	Y	6					14
								7	9									
*09	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1162	2	Y	15	15	1			14
								17	9									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

04	2850	X	2657	-0-	-193	B	-0-	435	1	2222	2	Y	-0-					3
05	2914	X	2717	-0-	-197	B	-0-	379	1	2338	2	Y	-0-					3
06	2820	X	2643	-0-	-177	B	-0-	419	1	2224	2	Y	-0-					3
07	2852	X	2438	-0-	-414	B	-0-	363	1	2075	2	Y	-0-					3
08	2852	X	2278	-0-	-574	B	-0-	354	1	1924	2	Y	-0-					3
09	2670	X	2595	-0-	-75	B	-0-	400	1	2167	2	Y	25					28
								28	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

04	750	X	-0-	-0-	-750	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1056	X	1056	-0-	-0-	B	-0-	118	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	735	X	735	-0-	-0-	B	-0-	81	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

04	1770	N	1506	-0-	-264	B	-0-	249	1	1257	2	Y	-0-					1
05	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	223	1	1366	2	Y	-0-					1
06	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1370	2	Y	-0-					1
07	1970	N	1970	-0-	-0-	B	-0-	288	1	1682	2	Y	-0-					1
08	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	278	1	1533	2	Y	-0-					1
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	B	-0-	272	1	1483	2	Y	16					17
								18	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

04	180	N	129	-0-	-51	B	-0-	26	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	77	-0-	-140	B	-0-	11	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	32	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	27	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	103	-0-	-137	B	-0-	15	1	88	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 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	1620	N	1391	-0-	-229 B	-0-	237	1	1154	2	Y	-0-					1
05	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	332	1	2023	2	Y	-0-					1
06	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	341	1	1834	2	Y	-0-					1
07	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	324	1	1815	2	Y	-0-					1
08	2356	N	1937	-0-	-419 B	-0-	310	1	1627	2	Y	-0-					1
09	2190	N	1953	-0-	-237 B	-0-	304	1	1612	2	Y	34					35
							37	9									

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 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	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-					65
05	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-					65
06	2010	N	1793	-0-	-217 B	-0-	1793	2			N	-0-					65
07	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	2			N	-0-					65
08	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2			N	-0-					65
09	1800	N	1405	-0-	-395 B	-0-	1405	2			N	-0-					65

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 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	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, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 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	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	2346	2	72	9	Y	65					138
05	2294	N	2012	-0-	-282 B	-0-	2012	2			Y	-0-					138
06	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	2			Y	-0-					138
07	3273	X	3273	-0-	-0- B	-0-	3273	2			Y	-0-					138
08	5101	X	5101	-0-	-0- B	-0-	5101	2			Y	-0-					138
*09	5857	X	5857	-0-	-0- B	-0-	5811	2	46	9	Y	42					180

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 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- 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-

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	2700	X	2526	-0-	-174 B	-0-	369	1	2144	2	Y	12	96	1			21
							13	9									
05	2790	X	2361	-0-	-429 B	-0-	344	1	2017	2	Y	-0-					21
06	2790	X	2446	-0-	-344 B	-0-	421	1	2025	2	Y	-0-					21
07	3001	X	3001	-0-	-0- B	-0-	544	1	2457	2	Y	-0-					21
08	2883	X	2189	-0-	-694 B	-0-	394	1	1795	2	Y	-0-					21
09	2520	X	2093	-0-	-427 B	-0-	400	1	1693	2	Y	-0-					21

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 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	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, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

04	2220	X	2192	-0-	-28	B	-0-	356 14	1 9	1822	2	Y	13					15
05	2228	X	2228	-0-	-0-	B	-0-	366	1	1862	2	Y	-0-					15
06	2295	X	2295	-0-	-0-	B	-0-	393 9	1 9	1893	2	Y	8	22	1			1
07	2263	X	2049	-0-	-214	B	-0-	394 14	1 9	1641	2	Y	13					14
08	2386	X	2386	-0-	-0-	B	-0-	453 9	1 9	1924	2	Y	8					22
09	2310	X	1833	-0-	-477	B	-0-	351	1	1482	2	Y	-0-					22

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

04	3270	X	2919	-0-	-351	B	-0-	490	1	2429	2	Y	-0-					11
05	3703	X	3703	-0-	-0-	B	-0-	622	1	3081	2	Y	-0-					11
06	3711	X	3711	-0-	-0-	B	-0-	630	1	3081	2	Y	-0-					11
07	3565	X	3473	-0-	-92	B	-0-	573	1	2900	2	Y	-0-					11
08	3689	X	3379	-0-	-310	B	-0-	556	1	2823	2	Y	-0-					11
09	3720	X	3553	-0-	-167	B	-0-	592	1	2961	2	Y	-0-					11

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-	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-

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-	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-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

04	T. A.			-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.			-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.			-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5940	B	-0-					Y	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 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	4482	X	4482	-0-	-0-	B	-0-	530	1	3952	2	Y	-0-					3
05	4714	X	4714	-0-	-0-	B	-0-	566	1	4147	2	Y	1					4
								1	9									
06	4352	X	4352	-0-	-0-	B	-0-	514	1	3820	2	Y	16	12	1			8
								18	9									
07	4908	X	4908	-0-	-0-	B	-0-	612	1	4294	2	Y	2					10
								2	9									
08	5177	X	4665	-0-	-512	B	-0-	567	1	4094	2	Y	4					14
								4	9									
09	4560	X	4412	-0-	-148	B	-0-	553	1	3849	2	Y	9	12	1			11
								10	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 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	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-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6387	-0-	-93	B	-0-	766	1	5621	2	Y	-0-					9
05	6789	X	6267	-0-	-522	B	-0-	749	1	5517	2	Y	1					10
								1	9									
06	6792	X	6792	-0-	-0-	B	-0-	795	1	5997	2	Y	-0-					10
07	6789	X	6388	-0-	-401	B	-0-	796	1	5586	2	Y	5					15
								6	9									
08	6603	X	6070	-0-	-533	B	-0-	733	1	5328	2	Y	8					23
								9	9									
09	6780	X	5650	-0-	-1130	B	-0-	715	1	4917	2	Y	16	16	1			23
								18	9									

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 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	11490	X	10970	-0-	-520	B	-0-	1310	1	9643	2	N	15	21	1			39
								17	9									
05	11377	X	11105	-0-	-272	B	-0-	1359	1	9734	2	N	11	13	1			37
								12	9									
06	11010	X	10993	-0-	-17	B	-0-	1289	1	9691	2	N	12	11	1			38
								13	9									
07	11346	X	11163	-0-	-183	B	-0-	1390	1	9767	2	N	5					43
								6	9									
08	11346	X	10763	-0-	-583	B	-0-	1308	1	9445	2	N	9					52
								10	9									
09	10980	X	10345	-0-	-635	B	-0-	1307	1	9014	2	N	22	23	1			51
								24	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7519	X	7519	-0-	-0-	B	-0-	896	1	6586	2	Y	34	49	1			20
								37	9									
05	7285	X	6527	-0-	-758	B	-0-	811	1	5692	2	Y	22	30	1			12
								24	9									
06	7050	X	6832	-0-	-218	B	-0-	800	1	6018	2	Y	13	16	1			9
								14	9									
07	7781	X	6885	-0-	-896	B	-0-	855	1	6023	2	Y	6					15
								7	9									
08	7471	X	6749	-0-	-722	B	-0-	820	1	5919	2	Y	9					24
								10	9									
09	7230	X	6706	-0-	-524	B	-0-	847	1	5835	2	Y	22	24	1			22
								24	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2021

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

04	750	N	691	-0-	-59	B	-0-	691	2			N	-0-					154
05	1085	N	739	-0-	-346	B	-0-	739	2			N	-0-					154
06	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2			N	-0-					154
07	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2			N	-0-					154
08	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2			N	-0-					154
*09	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	2			N	-0-					154

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-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-	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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- 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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- 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-

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- B	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10

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	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			Y	-0-					89
05	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			Y	-0-					89
06	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			Y	-0-					89
07	1147	N	1025	-0-	-122 B	-0-	1025	2			Y	-0-					89
08	1147	X	968	-0-	-179 B	-0-	968	2			Y	-0-					89
*09	1168	X	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			Y	-0-					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17280	X	16818	-0-	-462 B	-0-	3851	1	12824	2	N	130	167	1			10
							143	9									
05	17825	X	14363	-0-	-3462 B	-0-	1364	1	12979	2	N	18					28
							20	9									
06	17250	X	13849	-0-	-3401 B	-0-	1313	1	12490	2	N	42					70
							46	9									
07	17825	X	13983	-0-	-3842 B	-0-	1308	1	12561	2	N	104	165	1			9
							114	9									
08	17825	X	12096	-0-	-5729 B	-0-	1126	1	10970	2	N	-0-					9
09	16830	X	NO RPT	-0-	-16830 B	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1862	-0-	-0- B	-0-	1859	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1488	N	947	-0-	-541 B	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	314	-0-	-1186 B	-0-	304	2	10	9	Y	9	3	1			6
07	1550	N	99	-0-	-1451 B	-0-	99	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	961	N	153	-0-	-808 B	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	234	-0-	-66 B	-0-	230	2	4	9	Y	4	3	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 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- 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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 219015 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 9986

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	11978	X	11978	-0-	-0- B	-0-	11978	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2021

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221937 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 9982

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	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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104

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	3					3
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

04	1830	X	1539	-0-	-291 B	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	1658	-0-	-822 B	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1702	-0-	-698 B	-0-	1689	2	13	9	Y	12	5	1			7
07	2480	X	1841	-0-	-639 B	-0-	1839	2	2	9	Y	2	5	1			4
08	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1738	2	2	9	Y	2					6
09	1770	N	1718	-0-	-52 B	-0-	1714	2	4	9	Y	4					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1449	2	204	9	Y	185	78	1			107
07	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1509	2	25	9	Y	23	73	1			57
08	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1433	2	32	9	Y	29					86
*09	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1308	2	66	9	Y	60					146

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	1830	X	1378	-0-	-452 B	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
05	2133	X	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1251	-0-	-1059 B	-0-	1040	2	211	9	Y	192	81	1			111
07	2387	X	1883	-0-	-504 B	-0-	1855	2	28	9	Y	25	76	1			60
08	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1777	2	33	9	Y	30					90
*09	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1768	2	68	9	Y	62					152

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		-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-

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	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	194	-0-	-550 B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	372	2	37	9	Y	34	14	1			20
07	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	219	2	6	9	Y	5	14	1			11
08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	185	2	6	9	Y	5					16
09	420	N	187	-0-	-233 B	-0-	175	2	12	9	Y	11					27

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 8 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- B	-0-					Y	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					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	843	X	843	-0-	-0- B	-0-	839	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	837	X	730	-0-	-107 B	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
06	810	X	524	-0-	-286 B	-0-	512	2	12	9	Y	11	4	1			7
07	868	X	110	-0-	-758 B	-0-	110	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	868	X	479	-0-	-389 B	-0-	477	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	840	X	436	-0-	-404 B	-0-	435	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

04	570	X	-0-	-0-	-570	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	16					16
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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-	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-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996

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-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432

04	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	684	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	574	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	374	2	10	9	Y	9					9
07	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	386	2	2	9	Y	2					11
08	589	N	215	-0-	-374	B	-0-	214	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
*09	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	547	2	2	9	Y	2					2

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515

04	2687	N	2687	-0-	-0-	B	-0-	2642	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
05	2991	N	2991	-0-	-0-	B	-0-	2946	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	2949	N	2949	-0-	-0-	B	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	B	-0-	3372	2	34	9	Y	31					31
08	3055	N	3055	-0-	-0-	B	-0-	3042	2	13	9	Y	12	38	1			5
*09	2845	N	2845	-0-	-0-	B	-0-	2823	2	22	9	Y	20					25

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976

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	6					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
*09	T. A.		18792	-0-	18792	B	18792	18792	2			Y	-0-	3	1			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	600	N	451	-0-	-149	B	-0-	377	2	74	9	N	67					67
07	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	687	2	14	9	N	13					80
08	682	N	445	-0-	-237	B	-0-	445	2			N	-0-					80
09	450	N	272	-0-	-178	B	-0-	272	2			N	-0-					80

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	2391	N	2391	-0-	-0-	B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	B	-0-	3141	2	42	9	N	38					38
07	2920	N	2920	-0-	-0-	B	-0-	2907	2	13	9	N	12					50
08	3203	X	3203	-0-	-0-	B	-0-	3195	2	8	9	N	7					57
*09	3372	X	3372	-0-	-0-	B	-0-	3361	2	11	9	N	10					67

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	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	3					3
07	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			Y	-0-					3
08	576	X	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			Y	-0-	3	1			-0-
*09	671	X	671	-0-	-0-	B	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

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	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1870	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	B	-0-	2126	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	B	-0-	1981	2	14	9	Y	13					13
07	1988	N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1963	2	25	9	Y	23					36
08	2028	N	2028	-0-	-0-	B	-0-	2018	2	10	9	Y	9	41	1			4
09	1890	N	1805	-0-	-85	B	-0-	1790	2	15	9	Y	14					18

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	4913	X	4913	-0-	-0-	B	-0-	4844	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
05	5184	X	5184	-0-	-0-	B	-0-	5116	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
06	4954	X	4954	-0-	-0-	B	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	B	-0-	4556	2	50	9	Y	45					45
08	5084	X	4502	-0-	-582	B	-0-	4481	2	21	9	Y	19	56	1			8
09	4920	X	4348	-0-	-572	B	-0-	4316	2	32	9	Y	29					37

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	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	988	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1041	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	987	2	10	9	Y	9					9
08	1023	N	924	-0-	-99	B	-0-	922	2	2	9	Y	2	10	1			1
09	960	N	874	-0-	-86	B	-0-	867	2	7	9	Y	6					7

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	2533	N	2533	-0-	-0-	B	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	B	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2351	-0-	-229	B	-0-	2230	2	121	9	N	110					110
07	2604	N	1013	-0-	-1591	B	-0-	993	2	20	9	N	18					128
08	2294	N	1677	-0-	-617	B	-0-	1675	2	2	9	N	2					130
09	2340	N	1023	-0-	-1317	B	-0-	1010	2	13	9	N	12					142

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2816	-0-	-346 B	-0-	2648	2	168	9	N	153	153	1			-0-
06	3060	X	2995	-0-	-65 B	-0-	2896	2	99	9	N	90					90
07	3736	X	3736	-0-	-0- B	-0-	3675	2	61	9	N	55					145
08	3472	X	3309	-0-	-163 B	-0-	3309	2			N	-0-					145
09	3360	X	3136	-0-	-224 B	-0-	3075	2	61	9	N	55	173	1			27

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	14283	X	14283	-0-	-0- B	-0-	14283	2			Y	-0-					-0-
05	13328	X	13328	-0-	-0- B	-0-	13328	2			Y	-0-					-0-
06	12161	X	12161	-0-	-0- B	-0-	12122	2	39	9	Y	35					35
07	11098	X	10177	-0-	-921 B	-0-	274	1	9851	2	Y	47					82
							52	9									
08	14136	X	7992	-0-	-6144 B	-0-	217	1	7762	2	Y	12	18	1			76
							13	9									
09	13680	X	10272	-0-	-3408 B	-0-	279	1	9980	2	Y	12	47	1			41
							13	9									

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	20359	X	20359	-0-	-0- B	-0-	20359	2			Y	-0-					-0-
05	18758	X	18758	-0-	-0- B	-0-	18758	2			Y	-0-					-0-
06	17218	X	17218	-0-	-0- B	-0-	17188	2	30	9	Y	27					27
07	18121	X	18121	-0-	-0- B	-0-	495	1	17419	2	Y	188					215
							207	9									
08	17639	X	17185	-0-	-454 B	-0-	548	1	16584	2	Y	48	14	1			249
							53	9									
*09	17236	X	17236	-0-	-0- B	-0-	471	1	16711	2	Y	49	133	1			165
							54	9									

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2021

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		1205	-0-	1205 B	3031	1173	2	32	9	Y	29	33	1			4
05	DLQ G-10		570	-0-	570 B	3601	570	2			Y	-0-					4
06	4482	X	881	-0-	-3601 B	-0-	866	2	15	9	Y	14	18	1			-0-
07	1240	X	705	-0-	-535 B	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		295	-0-	295 B	451	288	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
05	DLQ G-10		258	-0-	258 B	709	258	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		204	-0-	204 B	913	195	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	DLQ G-10		5	-0-	5 B	918	5	2			Y	-0-					-0-
08	1454	N	536	-0-	-918 B	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		49	-0-	49	B	172	49	2			Y	-0-	3	1			53
05	DLQ G-10		44	-0-	44	B	216	44	2			Y	-0-					53
06	DLQ G-10		56	-0-	56	B	272	56	2			Y	-0-	1	1			52
07	DLQ G-10		37	-0-	37	B	309	37	2			Y	-0-					52
08	334	N	25	-0-	-309	B	-0-	25	2			Y	-0-					52
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					Y	NO RPT					52

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	DLQ G-10		1835	-0-	1835	B	5622	1821	2	14	9	Y	13	90	1			18
05	DLQ G-10		1825	-0-	1825	B	7447	1818	2	7	9	Y	6					24
06	DLQ G-10		2280	-0-	2280	B	9727	2244	2	36	9	Y	33	57	1			-0-
07	DLQ G-10		1801	-0-	1801	B	11528	1801	2			Y	-0-					-0-
08	13553	X	2025	-0-	-11528	B	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	B	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		3	-0-	3	B	245	3	2			Y	-0-					24
05	DLQ G-10		8	-0-	8	B	253	8	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		10	-0-	10	B	263	10	2			Y	-0-					24
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	263					Y	-0-					24
08	1477	N	1214	-0-	-263	B	-0-	1214	2			Y	-0-					24
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	B	-0-					Y	NO RPT					24

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2021

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	DLQ G-10		1713	-0-	1713	B	1817	1702	2	11	9	Y	10					102
05	DLQ G-10		2089	-0-	2089	B	3906	2072	2	17	9	Y	15					117
06	DLQ G-10		1363	-0-	1363	B	5269	1363	2			Y	-0-	65	1			52
07	DLQ G-10		3224	-0-	3224	B	8493	3224	2			Y	-0-					52
08	9085	X	592	-0-	-8493	B	-0-	592	2			Y	-0-					52
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-					Y	NO RPT					52

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	330	N	225	-0-	-105	B	-0-	223	2	2	9	N	2	13	1			-0-
05	372	N	234	-0-	-138	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	321	2	8	9	N	7	7	1			-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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	DLQ G-10		1719	-0-	1719 B	4243	1719	2			Y	-0-	42	1			10
05	DLQ G-10		1767	-0-	1767 B	6010	1750	2	17	9	Y	15					25
06	9146	X	3136	-0-	-6010 B	-0-	3136	2			Y	-0-	2	1			23
07	2232	X	972	-0-	-1260 B	-0-	933	2	39	9	Y	35	56	1			2
08	2232	X	627	-0-	-1605 B	-0-	627	2			Y	-0-					2
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150 B	-0-					Y	NO RPT					2

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	DLQ G-10		860	-0-	860 B	3098	860	2			Y	-0-					283
05	DLQ G-10		2354	-0-	2354 B	5452	2354	2			Y	-0-					283
06	7630	X	2178	-0-	-5452 B	-0-	2178	2			Y	-0-	178	1			105
07	2315	X	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	2			Y	-0-					105
08	2356	X	2173	-0-	-183 B	-0-	2173	2			Y	-0-	50	1			55
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-					Y	NO RPT					55

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	DLQ G-10		37	-0-	37 B	174	37	2			Y	-0-	1	1			1
05	DLQ G-10		69	-0-	69 B	243	68	2	1	9	Y	1					2
06	311	N	68	-0-	-243 B	-0-	68	2			Y	-0-	1	1			1
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			Y	-0-					1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					Y	NO RPT					1

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	1740	X	1087	-0-	-653 B	-0-	1065	2	22	9	N	20	176	1			66
05	1798	X	1080	-0-	-718 B	-0-	1065	2	15	9	N	14					80
06	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1439	2	1	9	N	1					81
07	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	2			N	-0-					81
08	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			N	-0-					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					81

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	DLQ G-10		1719	-0-	1719 B	4244	1719	2			Y	-0-	42	1			10
05	DLQ G-10		1767	-0-	1767 B	6011	1750	2	17	9	Y	15					25
06	9146	X	3135	-0-	-6011 B	-0-	3135	2			Y	-0-	24	1			1
07	3795	X	3795	-0-	-0- B	-0-	3736	2	59	9	Y	54	55	1			-0-
08	2507	X	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150 B	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		1530	-0-	1530 B	5129	1530	2			Y	-0-	37	1			115
05	DLQ G-10		1833	-0-	1833 B	6962	1794	2	39	9	Y	35					150
06	8639	X	1677	-0-	-6962 B	-0-	1677	2			Y	-0-	36	1			114
07	3601	X	3601	-0-	-0- B	-0-	3601	2			Y	-0-	25	1			89
08	2850	X	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	2			Y	-0-					89
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-					Y	NO RPT					89

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	DLQ G-10		131	-0-	131 B	199	131	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		110	-0-	110 B	309	108	2	2	9	Y	2					4
06	410	N	101	-0-	-309 B	-0-	101	2			Y	-0-	1	1			3
07	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	102	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	124	X	20	-0-	-104 B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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	DLQ G-10		574	-0-	574 B	1976	574	2			Y	-0-					128
05	DLQ G-10		942	-0-	942 B	2918	942	2			Y	-0-					128
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	2918					Y	-0-					128
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	2918					Y	-0-					128
08	2918	X	-0-	-0-	-2918 B	-0-					Y	-0-	128	1			-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

04	DLQ G-10		2296	-0-	2296 B	7695	2296	2			Y	-0-	57	1			61
05	DLQ G-10		2748	-0-	2748 B	10443	2691	2	57	9	Y	52					113
06	12959	X	2516	-0-	-10443 B	-0-	2516	2			Y	-0-	27	1			86
07	2945	X	900	-0-	-2045 B	-0-	900	2			Y	-0-	38	1			48
08	2945	X	713	-0-	-2232 B	-0-	713	2			Y	-0-					48
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670 B	-0-					Y	NO RPT					48

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					133
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					133
06	T. A.		-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					133
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					133

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0- 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	58					118
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					118

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

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

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

04	1650	N	1635	-0-	-15 B	-0-	1620	2	15	9	N	14					104
05	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1675	2	18	9	N	16					120
06	1590	N	1154	-0-	-436 B	-0-	1144	2	10	9	N	9	92	1			37
07	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					37
08	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					37
09	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					37

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 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	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	788	2	6	9	N	5			50
05	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2			N	-0-			50
06	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	618	2	14	9	N	13			63
07	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2			N	-0-			63
08	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2			N	-0-			63
09	390	N	365	-0-	-25	B	-0-	365	2			N	-0-			63

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 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	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	1197	2			N	-0-			100
05	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280	2			N	-0-			100
06	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	2			N	-0-			100
07	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1282	2	3	9	N	3			103
08	1240	N	1131	-0-	-109	B	-0-	1131	2			N	-0-			103
09	1200	N	973	-0-	-227	B	-0-	973	2			N	-0-			103

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			40

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 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-	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-

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 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-	B	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			80

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 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-	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-

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	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1356	2	9	9	N	8			48
05	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1675	2	8	9	N	7			55
06	1749	N	1749	-0-	-0-	B	-0-	1740	2	9	9	N	8			63
07	1426	N	1206	-0-	-220	B	-0-	1200	2	6	9	N	5			68
08	1426	N	1193	-0-	-233	B	-0-	1189	2	4	9	N	4			72
09	1380	N	1187	-0-	-193	B	-0-	1180	2	7	9	N	6			78

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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-	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-

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

04	300	N	251	-0-	-49	B	-0-	251	2			N	-0-					35
05	310	N	237	-0-	-73	B	-0-	237	2			N	-0-					35
06	240	N	236	-0-	-4	B	-0-	236	2			N	-0-					35
07	248	N	209	-0-	-39	B	-0-	209	2			N	-0-					35
08	248	N	215	-0-	-33	B	-0-	215	2			N	-0-					35
09	240	N	161	-0-	-79	B	-0-	161	2			N	-0-					35

MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-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

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

04	240	N	226	-0-	-14	B	-0-	226	2			N	-0-					27
05	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					27
06	240	N	227	-0-	-13	B	-0-	227	2			N	-0-					27
07	248	N	112	-0-	-136	B	-0-	112	2			N	-0-					27
08	217	N	91	-0-	-126	B	-0-	91	2			N	-0-					27
09	240	N	71	-0-	-169	B	-0-	71	2			N	-0-					27

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130

04	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					60
05	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					60
06	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	94	2	11	9	N	10					70
07	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	55	2	2	9	N	2					72
08	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2			N	-0-					72
*09	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					72

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

04	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	2			N	-0-					30
05	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	2			N	-0-					30
06	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	2			N	-0-					30
07	2390	N	2390	-0-	-0-	B	-0-	2390	2			N	-0-					30
08	2343	N	2343	-0-	-0-	B	-0-	2341	2	2	9	N	2					32
*09	2473	N	2473	-0-	-0-	B	-0-	2473	2			N	-0-					32

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 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	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					45
05	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					45
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					45
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					45

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 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	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1292	2	4	9	N	4					87
05	1364	N	1164	-0-	-200 B	-0-	1164	2			N	-0-					87
06	1320	N	1199	-0-	-121 B	-0-	1199	2			N	-0-					87
07	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1424	2	7	9	N	6					93
08	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			N	-0-					93
*09	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			N	-0-					93

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 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	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2008	2	24	9	N	22					134
05	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1975	2	20	9	N	18					152
06	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1862	2	20	9	N	18	117	1			53
07	2108	N	1886	-0-	-222 B	-0-	1871	2	15	9	N	14					67
08	1984	N	1429	-0-	-555 B	-0-	1407	2	22	9	N	20					87
09	1890	N	1825	-0-	-65 B	-0-	1801	2	24	9	N	22					109

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 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	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	2			N	-0-					95
05	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	2			N	-0-					95
06	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			N	-0-					95
07	2922	N	2922	-0-	-0- B	-0-	2919	2	3	9	N	3					98
08	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	2867	2	8	9	N	7					105
*09	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	2847	2	8	9	N	7					112

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 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	345	X	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
06	1170	X	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					50
07	1209	X	37	-0-	-1172 B	-0-	37	2			N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
*09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					50

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 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	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	873	2	1	9	N	1					95
05	899	N	887	-0-	-12 B	-0-	887	2			N	-0-					95
06	870	N	850	-0-	-20 B	-0-	848	2	2	9	N	2	65	1			32
07	899	N	892	-0-	-7 B	-0-	892	2			N	-0-					32
08	899	N	893	-0-	-6 B	-0-	893	2			N	-0-					32
*09	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	863	2	6	9	N	5					37

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	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	2			N	-0-					105
05	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			N	-0-					105
06	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2065	2	1	9	N	1	91	1			15
07	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1627	2	2	9	N	2					17
08	1612	N	1563	-0-	-49 B	-0-	1560	2	3	9	N	3					20
09	1560	N	1340	-0-	-220 B	-0-	1334	2	6	9	N	5					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

04	870	N	833	-0-	-37	B	-0-	831	2	2	9	N	2					122
05	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	2			N	-0-					122
06	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	807	2	8	9	N	7	86	1			43
07	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2			N	-0-					43
08	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	859	2	4	9	N	4					47
09	810	N	762	-0-	-48	B	-0-	761	2	1	9	N	1					48

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

04	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					117
05	310	N	309	-0-	-1	B	-0-	309	2			N	-0-					117
06	390	N	309	-0-	-81	B	-0-	300	2	9	9	N	8	68	1			57
07	310	N	231	-0-	-79	B	-0-	231	2			N	-0-					57
08	310	N	270	-0-	-40	B	-0-	270	2			N	-0-					57
09	300	N	281	-0-	-19	B	-0-	281	2			N	-0-					57

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

04	1230	N	1085	-0-	-145	B	-0-	1085	2			N	-0-					82
05	1271	N	1055	-0-	-216	B	-0-	1055	2			N	-0-					82
06	1140	N	1039	-0-	-101	B	-0-	1039	2			N	-0-					82
07	1116	N	1071	-0-	-45	B	-0-	1070	2	1	9	N	1					83
08	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	2			N	-0-					83
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	2			N	-0-					83

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

04	1110	N	1033	-0-	-77	B	-0-	1027	2	6	9	N	5					45
05	1147	N	1136	-0-	-11	B	-0-	1128	2	8	9	N	7					52
06	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1128	2	6	9	N	5					57
07	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1068	2	1	9	N	1					58
08	1147	N	1045	-0-	-102	B	-0-	1037	2	8	9	N	7					65
09	1110	N	946	-0-	-164	B	-0-	940	2	6	9	N	5					70

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

04	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	2			N	-0-					62
05	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653	2			N	-0-					62
06	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	2			N	-0-					62
07	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1513	2	1	9	N	1					63
08	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	2			N	-0-					63
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2			N	-0-					63

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 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	6000	X	4805	-0-	-1195 B	-0-	4799	2	6	9	N	5	5	8			108
05	6200	X	5524	-0-	-676 B	-0-	5515	2	9	9	N	8	6	8			110
06	5550	X	4326	-0-	-1224 B	-0-	4323	2	3	9	N	3					113
07	5208	X	4989	-0-	-219 B	-0-	4904	2	85	9	N	77	165	1	8	8	17
08	5518	X	4956	-0-	-562 B	-0-	4954	2	2	9	N	2	1	8			18
09	5340	X	4390	-0-	-950 B	-0-	4383	2	7	9	N	6	2	8			22

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	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1231	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1297	3	4	9	Y	4	6	1			1
06	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	640	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	620	N	575	-0-	-45 B	-0-	571	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	651	N	550	-0-	-101 B	-0-	547	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	630	N	536	-0-	-94 B	-0-	529	3	7	9	Y	6	5	1			2

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	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	173	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	176	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	107	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	DLQ G-10		202	-0-	202 B	202	201	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ G-10		160	-0-	160 B	362	157	3	3	9	Y	3	2	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	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	370	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	377	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	364	3	17	9	Y	15	12	1			4
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	377	3	8	9	Y	7	9	1			2
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	377	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	367	3	3	9	Y	3	3	1			1

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	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2239	3	20	9	Y	18	19	1			6
05	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2165	3	20	9	Y	18	19	1			5
06	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2161	3	13	9	Y	12	14	1			3
07	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	2135	3	17	9	Y	15	14	1			4
08	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1953	3	13	9	Y	12	12	1			4
*09	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1870	3	22	9	Y	20	17	1			7

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	2685	N	2685	-0-	-0- B	-0-	2662	3	23	9	Y	21	21	1			7
05	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	2739	3	21	9	Y	19	20	1			6
06	2685	N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685	3			Y	-0-	6	1			-0-
07	2864	N	2864	-0-	-0- B	-0-	2849	3	15	9	Y	14	10	1			4
08	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	3222	3	32	9	Y	29	23	1			10
*09	2886	N	2886	-0-	-0- B	-0-	2853	3	33	9	Y	30	29	1			11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	3150	X	2813	-0-	-337	B	-0-	2789	3	24	9	Y	22	23	1			7
05	3038	X	2884	-0-	-154	B	-0-	2860	3	24	9	Y	22	23	1			6
06	2940	X	2778	-0-	-162	B	-0-	2761	3	17	9	Y	15	17	1			4
07	2945	X	2743	-0-	-202	B	-0-	2723	3	20	9	Y	18	17	1			5
08	2883	N	2194	-0-	-689	B	-0-	2179	3	15	9	Y	14	14	1			5
09	2790	N	2277	-0-	-513	B	-0-	2252	3	25	9	Y	23	20	1			8

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084

04	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1863	3	17	9	Y	15	16	1			5
05	2098	N	2098	-0-	-0-	B	-0-	2079	3	19	9	Y	17	17	1			5
06	1920	N	1858	-0-	-62	B	-0-	1847	3	11	9	Y	10	12	1			3
07	1953	N	1616	-0-	-337	B	-0-	1604	3	12	9	Y	11	11	1			3
08	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	2014	3	15	9	Y	14	12	1			5
09	1830	N	1236	-0-	-594	B	-0-	1224	3	12	9	Y	11	12	1			4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930

04	2160	N	928	-0-	-1232	B	-0-	920	3	8	9	Y	7	12	1			2
05	2170	N	1084	-0-	-1086	B	-0-	1061	3	23	9	Y	21	17	1			6
06	2520	N	1714	-0-	-806	B	-0-	1703	3	11	9	Y	10	13	1			3
07	2676	N	2676	-0-	-0-	B	-0-	2664	3	12	9	Y	11	11	1			3
08	DLQ G-10		3444	-0-	3444	B	3444	3420	3	24	9	Y	22	17	1			8
09	DLQ G-10		715	-0-	715	B	4159	693	3	22	9	Y	20	21	1			7

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

04	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	168	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	212	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	DLQ G-10		195	-0-	195	B	195	195	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		170	-0-	170	B	365	167	3	3	9	Y	3	2	1			1

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872

04	14B2 EXT		421	-0-	421	B	493	418	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	14B2 EXT		188	-0-	188	B	681	188	3			Y	-0-					-0-
06	696	X	15	-0-	-681	B	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092

04	3060	X	2518	-0-	-542	B	-0-	2497	3	21	9	Y	19	21	1			7
05	3503	X	2948	-0-	-555	B	-0-	2916	3	32	9	Y	29	27	1			9
06	3390	X	2502	-0-	-888	B	-0-	2487	3	15	9	Y	14	18	1			5
07	3503	X	2934	-0-	-569	B	-0-	2917	3	17	9	Y	15	15	1			5
08	3446	X	3446	-0-	-0-	B	-0-	3422	3	24	9	Y	22	19	1			8
*09	3053	X	3053	-0-	-0-	B	-0-	3019	3	34	9	Y	31	28	1			11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 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	4590	X	4171	-0-	-419 B	-0-	4136	3	35	9	Y	32	35	1			10
05	4743	X	3740	-0-	-1003 B	-0-	3693	3	47	9	Y	43	41	1			12
06	4590	X	3518	-0-	-1072 B	-0-	3497	3	21	9	Y	19	26	1			5
07	4743	X	4509	-0-	-234 B	-0-	4484	3	25	9	Y	23	22	1			6
08	4464	X	4168	-0-	-296 B	-0-	4137	3	31	9	Y	28	24	1			10
09	4170	X	3997	-0-	-173 B	-0-	3952	3	45	9	Y	41	36	1			15

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849

04	3270	X	3157	-0-	-113 B	-0-	3131	3	26	9	Y	24	26	1			8
05	3317	X	3255	-0-	-62 B	-0-	3227	3	28	9	Y	25	26	1			7
06	3240	X	3147	-0-	-93 B	-0-	3127	3	20	9	Y	18	20	1			5
07	3348	X	3077	-0-	-271 B	-0-	3054	3	23	9	Y	21	20	1			6
08	3348	X	3099	-0-	-249 B	-0-	3077	3	22	9	Y	20	19	1			7
09	3150	X	2683	-0-	-467 B	-0-	2653	3	30	9	Y	27	24	1			10

SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932

04	1890	N	1815	-0-	-75 B	-0-	1798	3	17	9	Y	15	15	1			5
05	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1906	3	19	9	Y	17	17	1			5
06	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2032	3	12	9	Y	11	13	1			3
07	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1926	3	15	9	Y	14	13	1			4
08	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1713	3	12	9	Y	11	11	1			4
09	1410	N	1163	-0-	-247 B	-0-	1151	3	12	9	Y	11	11	1			4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

04	3090	X	2997	-0-	-93 B	-0-	2972	3	25	9	Y	23	24	1			7
05	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	2996	3	25	9	Y	23	24	1			6
06	2850	X	2610	-0-	-240 B	-0-	2593	3	17	9	Y	15	17	1			4
07	3100	X	2720	-0-	-380 B	-0-	2701	3	19	9	Y	17	16	1			5
08	3100	X	2244	-0-	-856 B	-0-	2229	3	15	9	Y	14	14	1			5
09	3000	X	2372	-0-	-628 B	-0-	2346	3	26	9	Y	24	20	1			9

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

04	2370	N	1540	-0-	-830 B	-0-	1526	3	14	9	Y	13	15	1			4
05	2511	N	2431	-0-	-80 B	-0-	2411	3	20	9	Y	18	17	1			5
06	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	2503	3	15	9	Y	14	15	1			4
07	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2116	3	17	9	Y	15	15	1			4
08	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2504	3	19	9	Y	17	15	1			6
*09	2953	N	2953	-0-	-0- B	-0-	2920	3	33	9	Y	30	25	1			11

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

04	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1776	3	14	9	Y	13	15	1			4
05	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2101	3	11	9	Y	10	11	1			3
06	1950	N	1576	-0-	-374 B	-0-	1567	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1876	3	12	9	Y	11	10	1			3
08	DLQ G-10		1843	-0-	1843 B	1843	1830	3	13	9	Y	12	11	1			4
09	DLQ G-10		1469	-0-	1469 B	3312	1452	3	17	9	Y	15	14	1			5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

04	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	3110	3	26	9	Y	24	20	1			8
05	3521	X	3521	-0-	-0- B	-0-	3518	3	3	9	Y	3	10	1			1
06	3363	X	3363	-0-	-0- B	-0-	3343	3	20	9	Y	18	14	1			5
07	3287	X	3287	-0-	-0- B	-0-	3263	3	24	9	Y	22	21	1			6
08	2691	X	2691	-0-	-0- B	-0-	2672	3	19	9	Y	17	17	1			6
*09	2533	X	2533	-0-	-0- B	-0-	2504	3	29	9	Y	26	23	1			9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	5880	X	5788	-0-	-92 B	-0-	5740	3	48	9	Y	44	48	1			14
05	5859	X	5841	-0-	-18 B	-0-	5806	3	35	9	Y	32	37	1			9
06	5880	X	5500	-0-	-380 B	-0-	5466	3	34	9	Y	31	31	1			9
07	6076	X	5573	-0-	-503 B	-0-	5534	3	39	9	Y	35	34	1			10
08	6076	X	5304	-0-	-772 B	-0-	5267	3	37	9	Y	34	32	1			12
09	5790	X	5063	-0-	-727 B	-0-	5007	3	56	9	Y	51	45	1			18

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838

04	3240	X	3013	-0-	-227 B	-0-	2989	3	24	9	Y	22	26	1			7
05	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	3601	3	28	9	Y	25	25	1			7
06	3304	X	3304	-0-	-0- B	-0-	3284	3	20	9	Y	18	20	1			5
07	3379	X	3182	-0-	-197 B	-0-	3158	3	24	9	Y	22	21	1			6
08	3782	X	3139	-0-	-643 B	-0-	3117	3	22	9	Y	20	19	1			7
09	3510	X	2893	-0-	-617 B	-0-	2860	3	33	9	Y	30	26	1			11

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

04	1590	N	1057	-0-	-533 B	-0-	222	1	824	3	N	10					47
							11	9									
05	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	211	1	825	3	N	1					48
							1	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	207	1	814	3	N	4					52
							4	9									
07	1085	N	998	-0-	-87 B	-0-	214	1	784	3	N	-0-					52
08	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	233	1	836	3	N	5					57
							6	9									
09	1020	N	1002	-0-	-18 B	-0-	222	1	780	3	N	-0-					57

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

04	1830	X	925	-0-	-905 B	-0-	97	1	828	3	N	-0-					18
05	1550	X	1353	-0-	-197 B	-0-	140	1	1213	3	N	-0-					18
06	1170	N	1157	-0-	-13 B	-0-	123	1	1034	3	N	-0-					18
07	961	N	444	-0-	-517 B	-0-	47	1	397	3	N	-0-					18
08	1364	N	179	-0-	-1185 B	-0-	19	1	160	3	N	-0-					18
09	1170	N	233	-0-	-937 B	-0-	27	1	206	3	N	-0-					18

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

04	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	232	1	1978	3	Y	8					49
							9	9									
05	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	221	1	1916	3	Y	19	56	1			12
							21	9									
06	2464	X	2464	-0-	-0- B	-0-	259	1	2187	3	Y	16					28
							18	9									
07	3615	X	3615	-0-	-0- B	-0-	380	1	3218	3	Y	15					43
							17	9									
08	3509	X	3509	-0-	-0- B	-0-	369	1	3140	3	Y	-0-					43
*09	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	325	1	2501	3	Y	14					57
							15	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	832	N	832	-0-	-0- B	-0-		57 1 17 9	758	3	N	15	15	1			-0-
05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-		51 1 15 9	716	3	N	14	14	1			-0-
06	870	N	860	-0-	-10 B	-0-		60 1 17 9	783	3	N	15	15	1			-0-
07	868	N	786	-0-	-82 B	-0-		51 1	735	3	N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0- B	-0-		81 1 15 9	866	3	N	14	14	1			-0-
09	870	N	775	-0-	-95 B	-0-		52 1	723	3	N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2577	-0-	-63 B	-0-		270 1 8 9	2299	3	Y	7					58
05	2604	X	2565	-0-	-39 B	-0-		262 1 26 9	2277	3	Y	24	67	1			15
06	2580	X	2406	-0-	-174 B	-0-		254 1 13 9	2139	3	Y	12					27
07	2666	X	2421	-0-	-245 B	-0-		255 1 2 9	2164	3	Y	2					29
08	2573	N	2414	-0-	-159 B	-0-		254 1	2160	3	Y	-0-					29
09	2400	N	2137	-0-	-263 B	-0-		244 1 15 9	1878	3	Y	14					43

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2167	-0-	-113 B	-0-		227 1	1940	3	N	-0-					102
05	2201	N	2124	-0-	-77 B	-0-		219 1 4 9	1901	3	N	4	89	1			17
06	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-		243 1 7 9	2046	3	N	6					23
07	2232	N	1814	-0-	-418 B	-0-		191 1 6 9	1617	3	N	5					28
08	2139	N	1848	-0-	-291 B	-0-		194 1 6 9	1648	3	N	5					33
09	2310	N	1874	-0-	-436 B	-0-		214 1 11 9	1649	3	N	10					43

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-		231 1 12 9	1968	3	N	11	69	1			37
05	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-		225 1 12 9	1953	3	N	11					48
06	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-		228 1 11 9	1918	3	N	10					58
07	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-		237 1 10 9	2008	3	N	9					67
08	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-		244 1 12 9	2074	3	N	11					78
*09	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-		250 1 12 9	1928	3	N	11					89

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	33	1	278	3	N	-0-					84
05	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	28	1	243	3	N	-0-					84
06	330	N	286	-0-	-44 B	-0-	30	1	256	3	N	-0-					84
07	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	32	1	273	3	N	-0-					84
08	279	N	202	-0-	-77 B	-0-	21	1	180	3	N	1	52	1			33
							1	9									
09	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	31	1	236	3	N	-0-					33

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

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-

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

04	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	19	1	166	3	N	-0-					57
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	19	1	168	3	N	-0-					57
06	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	20	1	171	3	N	-0-					57
07	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	16	1	136	3	N	-0-					57
08	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	18	1	149	3	N	-0-					57
09	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	19	1	145	3	N	-0-					57

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	28	1	110	3	N	12					92
							13	9									
07	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	52	1	190	3	N	2					94
							2	9									
08	14B2 EXT		247	-0-	247 B	247	52	1	188	3	N	6	80	1			20
							7	9									
09	14B2 EXT		330	-0-	330 B	577	73	1	255	3	N	2					22
							2	9									

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

04	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	452	1	1676	3	N	17					55
							19	9									
05	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	447	1	1746	3	N	17					72
							19	9									
06	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	446	1	1755	3	N	5					77
							6	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	443	1	1621	3	N	10					87
							11	9									
08	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	468	1	1685	3	N	8					95
							9	9									
*09	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	487	1	1711	3	N	9					104
							10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

04	2646	X	2646	-0-	-0-	B	-0-	278	1	2368	3	N	-0-					115
05	2653	X	2653	-0-	-0-	B	-0-	274	1	2378	3	N	1	71	1			45
								1	9									
06	2754	X	2754	-0-	-0-	B	-0-	292	1	2462	3	N	-0-					45
07	2768	X	2768	-0-	-0-	B	-0-	292	1	2473	3	N	3					48
								3	9									
08	3174	X	3174	-0-	-0-	B	-0-	333	1	2831	3	N	9					57
								10	9									
*09	2851	N	2851	-0-	-0-	B	-0-	325	1	2508	3	N	16					73
								18	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

04	1680	N	1584	-0-	-96	B	-0-	60	1	1513	2	Y	10					67
								11	9									
05	2604	N	2604	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2445	2	Y	60	62	1			65
								66	9									
06	3942	X	3942	-0-	-0-	B	-0-	161	1	3703	2	Y	71	70	1			66
								78	9									
07	3412	X	3412	-0-	-0-	B	-0-	128	1	3267	2	Y	15					81
								17	9									
*08	3273	X	3273	-0-	-0-	B	-0-	127	1	3122	2	Y	22	84	1			19
								24	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					19

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

04	T. A.		935	-0-	935	B	2598	35	1	893	2	Y	6					11
								7	9									
05	T. A.		694	-0-	694	B	3292	25	1	651	2	Y	16	10	1			17
								18	9									
06	3904	X	612	-0-	-3292	B	-0-	25	1	575	2	Y	11	18	1			10
								12	9									
07	675	X	675	-0-	-0-	B	-0-	25	1	647	2	Y	3					13
								3	9									
08	682	N	512	-0-	-170	B	-0-	20	1	489	2	Y	3	13	1			3
								3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

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	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10588 - 10876

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	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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

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-	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1983	N	1983	-0-	-0-	B	-0-	39 1 18 9		1926	2	N	16	4	8			179
05	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	20 1 13 9		1936	2	N	12	1	8			190
06	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	20 1 14 9		1636	2	N	13	176	1	1	8	26
07	1824	N	1824	-0-	-0-	B	-0-	27 1 7 9		1790	2	N	6	2	8			30
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	1822 2		11	9	N	10	2	8			38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					38

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

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	3300	X	2996	-0-	-304	B	-0-	59 1 25 9		2912	2	N	23	3	8			45
05	3360	X	3360	-0-	-0-	B	-0-	35 1 35 9		3290	2	N	32					77
06	3300	X	3011	-0-	-289	B	-0-	37 1 28 9		2946	2	N	25					102
07	3410	X	3132	-0-	-278	B	-0-	46 1 33 9		3053	2	N	30	3	8			129
08	3410	X	3187	-0-	-223	B	-0-	3161 2		26	9	N	24	1	8			152
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	B	-0-					N	NO RPT					152

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 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-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 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	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-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 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-	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-

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-	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-

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-	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-

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	18240	X	17423	-0-	-817	B	-0-	411 79	1 9	16933	2	N	72					186
05	18848	X	17653	-0-	-1195	B	-0-	425 97	1 9	17131	2	N	88	179	1			95
06	18240	X	17031	-0-	-1209	B	-0-	417 80	1 9	16534	2	N	73					168
07	18011	X	17311	-0-	-700	B	-0-	408 83	1 9	16820	2	N	75	41	1			202
08	18011	X	17182	-0-	-829	B	-0-	409 74	1 9	16699	2	N	67	169	1			100
09	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	B	-0-					N	NO RPT					100

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	27950	X	27950	-0-	-0-	B	-0-	659 188	1 9	27103	2	N	171	176	1			80
05	28836	X	28836	-0-	-0-	B	-0-	693 244	1 9	27899	2	N	222	182	1			120
06	27883	X	27883	-0-	-0-	B	-0-	683 153	1 9	27047	2	N	139	182	1			77
07	28892	X	26542	-0-	-2350	B	-0-	624 171	1 9	25747	2	N	155	185	1	4	8	43
08	28892	X	27915	-0-	-977	B	-0-	664 150	1 9	27101	2	N	136	2	8			177
09	27960	X	NO RPT	-0-	-27960	B	-0-					N	NO RPT					177

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	23130	X	17879	-0-	-5251	B	-0-	317 263	1 9	17299	2	Y	239	213	1			47
05	23901	X	15930	-0-	-7971	B	-0-	276 171	1 9	15483	2	Y	155	104	1			98
06	22110	X	14800	-0-	-7310	B	-0-	279 144	1 9	14377	2	Y	131	198	1			31
07	22847	X	15655	-0-	-7192	B	-0-	285 145	1 9	15225	2	Y	132	102	1			61
08	18104	X	14954	-0-	-3150	B	-0-	273 136	1 9	14545	2	Y	124	98	1			87
09	17520	X	NO RPT	-0-	-17520	B	-0-					Y	NO RPT					87

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	18330	X	15950	-0-	-2380	B	-0-	284 166	1 9	15500	2	Y	151	138	1			30
05	18069	X	18069	-0-	-0-	B	-0-	314 138	1 9	17617	2	Y	125	76	1			79
06	17450	X	17450	-0-	-0-	B	-0-	330 120	1 9	17000	2	Y	109	162	1			26
07	17282	X	17282	-0-	-0-	B	-0-	316 113	1 9	16853	2	Y	103	81	1			48
08	18073	X	17326	-0-	-747	B	-0-	318 112	1 9	16896	2	Y	102	78	1			72
09	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	B	-0-					Y	NO RPT					72

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26710	-0-	-1910	B	-0-	26326	2	384	9	Y	349	314	1			150
05	29016	X	26137	-0-	-2879	B	-0-	25768	2	369	9	Y	335	311	1			174
06	28080	X	25380	-0-	-2700	B	-0-	25031	2	349	9	Y	317	319	1			172
07	27652	X	25895	-0-	-1757	B	-0-	25539	2	356	9	Y	324	299	1			197
08	27652	X	24686	-0-	-2966	B	-0-	24365	2	321	9	Y	292	311	1			178
09	26700	X	NO RPT	-0-	-26700	B	-0-					Y	NO RPT					178

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

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	1230	N	746	-0-	-484 B	-0-	32	1	697	2	Y	15	18	1	1	8	29
							17	9									
05	899	N	722	-0-	-177 B	-0-	31	1	672	2	Y	17	16	1			30
							19	9									
06	840	N	648	-0-	-192 B	-0-	28	1	612	2	Y	7					37
							8	9									
07	806	N	646	-0-	-160 B	-0-	28	1	605	2	Y	12	15	1	2	8	32
							13	9									
08	713	N	647	-0-	-66 B	-0-	28	1	609	2	Y	9	1	8			40
							10	9									
09	660	N	595	-0-	-65 B	-0-	26	1	558	2	Y	10	16	1			34
							11	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

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	2340	N	2191	-0-	-149 B	-0-	95	1	2072	2	Y	22	22	1	1	8	39
							24	9									
05	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	99	1	2162	2	Y	18	20	1			37
							20	9									
06	2310	N	2148	-0-	-162 B	-0-	94	1	2041	2	Y	12					49
							13	9									
07	2418	N	2110	-0-	-308 B	-0-	92	1	2004	2	Y	13	20	1	2	8	40
							14	9									
08	2294	N	2243	-0-	-51 B	-0-	98	1	2134	2	Y	10	1	8			49
							11	9									
09	2160	N	1921	-0-	-239 B	-0-	84	1	1824	2	Y	12	20	1			41
							13	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

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	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	46	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	44	1	948	2	Y	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	46	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	992	-0-	-62 B	-0-	44	1	948	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	967	-0-	-25 B	-0-	43	1	924	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	916	-0-	-104 B	-0-	40	1	876	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

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	7187	X	7187	-0-	-0- B	-0-	315	1	6857	2	Y	14	7	1	8	8	12
							15	9									
05	6833	X	6833	-0-	-0- B	-0-	300	1	6525	2	Y	7	7	1			12
							8	9									
06	6270	X	5588	-0-	-682 B	-0-	246	1	5338	2	Y	4					16
							4	9									
07	6479	X	5533	-0-	-946 B	-0-	242	1	5265	2	Y	24	6	1	21	8	13
							26	9									
08	6820	X	6091	-0-	-729 B	-0-	267	1	5811	2	Y	12	9	8			16
							13	9									
09	6600	X	6224	-0-	-376 B	-0-	274	1	5946	2	Y	4	7	1			13
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	N	967	-0-		-293	B	-0-	41	1	896	2	Y	27	26	1	1	8	46
									30	9									
05	1024	N	1024	-0-		-0-	B	-0-	44	1	955	2	Y	23	24	1			45
									25	9									
06	1350	N	863	-0-		-487	B	-0-	37	1	812	2	Y	13					58
									14	9									
07	1023	N	964	-0-		-59	B	-0-	42	1	904	2	Y	16	24	1	2	8	48
									18	9									
08	1066	N	1066	-0-		-0-	B	-0-	46	1	1007	2	Y	12	1	8			59
									13	9									
*09	1055	N	1055	-0-		-0-	B	-0-	46	1	994	2	Y	14	24	1			49
									15	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

04	930	N	742	-0-		-188	B	-0-	42	1	691	2	Y	8					28
									9	9									
05	1978	N	1978	-0-		-0-	B	-0-	140	1	1805	2	Y	30	33	1			25
									33	9									
06	1894	N	1894	-0-		-0-	B	-0-	134	1	1758	2	Y	2					27
									2	9									
07	2528	N	2528	-0-		-0-	B	-0-	201	1	2302	2	Y	23	3	8			47
									25	9									
08	2378	N	2378	-0-		-0-	B	-0-	222	1	2144	2	Y	11	33	1	1	8	24
									12	9									
09	1890	N	1027	-0-		-863	B	-0-	74	1	953	2	Y	-0-					24

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

04	1050	N	891	-0-		-159	B	-0-	39	1	851	2	Y	1	1	1			2
									1	9									
05	1085	N	981	-0-		-104	B	-0-	43	1	937	2	Y	1	1	1			2
									1	9									
06	990	N	933	-0-		-57	B	-0-	41	1	892	2	Y	-0-					2
07	1112	N	1112	-0-		-0-	B	-0-	49	1	1062	2	Y	1	1	1			2
									1	9									
08	992	N	923	-0-		-69	B	-0-	41	1	882	2	Y	-0-					2
09	930	N	901	-0-		-29	B	-0-	40	1	860	2	Y	1	1	1			2
									1	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1623	-0-	-57	B	-0-	93	1	1516	2	Y	13					43
								14	9									
05	3561	X	3561	-0-	-0-	B	-0-	252	1	3261	2	Y	44	50	1			37
								48	9									
06	2253	N	2253	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2089	2	Y	4					41
								4	9									
07	2914	N	2914	-0-	-0-	B	-0-	231	1	2646	2	Y	34	4	8			71
								37	9									
08	2883	X	2735	-0-	-148	B	-0-	255	1	2460	2	Y	18	50	1	2	8	37
								20	9									
09	2790	X	1504	-0-	-1286	B	-0-	108	1	1396	2	Y	-0-					37

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	81	1	1761	2	Y	10	10	1	1	8	17
								11	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1612	2	Y	9	9	1			17
								10	9									
06	1830	N	1612	-0-	-218	B	-0-	71	1	1535	2	Y	5					22
								6	9									
07	1891	N	1565	-0-	-326	B	-0-	68	1	1489	2	Y	7	9	1	2	8	18
								8	9									
08	1705	N	1558	-0-	-147	B	-0-	68	1	1484	2	Y	5	1	8			22
								6	9									
09	1620	N	1423	-0-	-197	B	-0-	62	1	1355	2	Y	5	9	1			18
								6	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 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-	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 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	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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	12	1	264	2	Y	20	21	1	1	8	36
							22	9									
05	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	11	1	248	2	Y	16	18	1			34
							18	9									
06	330	N	286	-0-	-44 B	-0-	12	1	263	2	Y	10					44
							11	9									
07	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	12	1	261	2	Y	12	18	1	2	8	36
							13	9									
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	12	1	259	2	Y	9	1	8			44
							10	9									
09	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	12	1	265	2	Y	11	18	1			37
							12	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

04	2220	X	1258	-0-	-962 B	-0-	72	1	1173	2	Y	12					38
							13	9									
05	2666	X	2559	-0-	-107 B	-0-	181	1	2337	2	Y	37	43	1			32
							41	9									
06	2580	X	1774	-0-	-806 B	-0-	126	1	1645	2	Y	3					35
							3	9									
07	2895	N	2895	-0-	-0- B	-0-	229	1	2633	2	Y	30	4	8			61
							33	9									
08	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	271	1	2619	2	Y	16	44	1	1	8	32
							18	9									
09	1770	N	1754	-0-	-16 B	-0-	126	1	1628	2	Y	-0-					32

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	132	-0-	-116 B	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	76	-0-	-104 B	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

04	1170	N	984	-0-	-186 B	-0-	43	1	929	2	Y	11	10	1			24
							12	9									
05	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	106	1	2314	2	Y	27	18	1			33
							30	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	85	1	1854	2	Y	16					49
							18	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	72	1	1571	2	Y	19	21	1	3	8	44
							21	9									
08	1891	N	1735	-0-	-156 B	-0-	76	1	1644	2	Y	14	1	8			57
							15	9									
09	1830	N	1682	-0-	-148 B	-0-	73	1	1589	2	Y	18	24	1			51
							20	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

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	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2	Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2	Y	-0-					-0-
*09	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

04	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1816	2	Y	23	24	1	2	8	41
								25	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1746	2	Y	19	21	1			39
								21	9									
06	1980	N	1719	-0-	-261	B	-0-	75	1	1632	2	Y	11					50
								12	9									
07	1953	N	1904	-0-	-49	B	-0-	83	1	1803	2	Y	16	20	1	5	8	41
								18	9									
08	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1816	2	Y	11	2	8			50
								12	9									
*09	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1665	2	Y	11	20	1			41
								12	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

04	1981	N	1981	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1885	2	Y	8	6	1	2	8	11
								9	9									
05	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1892	2	Y	6	6	1			11
								7	9									
06	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1599	2	Y	3					14
								3	9									
07	1984	N	1881	-0-	-103	B	-0-	82	1	1790	2	Y	8	6	1	5	8	11
								9	9									
08	1984	N	1736	-0-	-248	B	-0-	76	1	1654	2	Y	5	2	8			14
								6	9									
09	1680	N	1293	-0-	-387	B	-0-	57	1	1232	2	Y	4	6	1			12
								4	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

04	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	B	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	B	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	959	-0-	-95	B	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	895	-0-	-95	B	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

04	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1393	2	87	9	Y	79					149
05	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	2			Y	-0-					149
06	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2			Y	-0-					149
07	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1236	2	1	9	Y	1					150
08	1178	N	1117	-0-	-61	B	-0-	1117	2			Y	-0-					150
09	1140	N	984	-0-	-156	B	-0-	984	2			Y	-0-					150

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 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	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			Y	-0-					26
05	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			Y	-0-					26
06	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			Y	-0-					26
07	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			Y	-0-					26
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			Y	-0-					26
09	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	200	2	28	9	Y	25					51

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 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	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1327	2	8	9	Y	7	171	1			29
05	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1277	2	28	9	Y	25					54
06	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			Y	-0-					54
07	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1466	2	61	9	Y	55					109
08	1240	N	1236	-0-	-4 B	-0-	1236	2			Y	-0-					109
*09	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			Y	-0-					109

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 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	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	60	1	1295	2	Y	14	14	1			24
							15	9									
05	1488	N	1120	-0-	-368 B	-0-	49	1	1060	2	Y	10	12	1			22
							11	9									
06	1380	N	392	-0-	-988 B	-0-	17	1	369	2	Y	5					27
							6	9									
07	1519	N	217	-0-	-1302 B	-0-	9	1	200	2	Y	7	11	1			23
							8	9									
08	1116	N	275	-0-	-841 B	-0-	12	1	256	2	Y	6					29
							7	9									
*09	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	21	1	464	2	Y	3	12	1			20
							3	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 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	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	63	1	1362	2	Y	21	21	1	1	8	37
							23	9									
05	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	62	1	1354	2	Y	20	20	1			37
							22	9									
06	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	63	1	1363	2	Y	11					48
							12	9									
07	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	62	1	1348	2	Y	15	19	1	4	8	40
							17	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	52	1	1135	2	Y	10	2	8			48
							11	9									
*09	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	39	1	852	2	Y	13	20	1			41
							14	9									

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. (I) GAS LIFT(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	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2047	-0-	-83 B	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1970	-0-	-231 B	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1857	-0-	-344 B	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1904	-0-	-136 B	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

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	1410	N	1282	-0-	-128 B	-0-	56	1	1222	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
05	1426	N	1307	-0-	-119 B	-0-	57	1	1247	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
06	1320	N	1242	-0-	-78 B	-0-	55	1	1185	2	Y	2					8
							2	9									
07	1426	N	1202	-0-	-224 B	-0-	53	1	1146	2	Y	3	3	1	1	8	7
							3	9									
08	1302	N	936	-0-	-366 B	-0-	41	1	894	2	Y	1					8
							1	9									
09	1230	N	1138	-0-	-92 B	-0-	50	1	1086	2	Y	2	3	1			7
							2	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

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- 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

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	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	86	1	1398	2	Y	10					32
							11	9									
05	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	151	1	1952	2	Y	32	37	1			27
							35	9									
06	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	106	1	1379	2	Y	3					30
							3	9									
07	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	168	1	1925	2	Y	25	3	8			52
							28	9									
08	2077	N	2033	-0-	-44 B	-0-	189	1	1830	2	Y	13	37	1	1	8	27
							14	9									
09	1500	N	961	-0-	-539 B	-0-	69	1	892	2	Y	-0-					27

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

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	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	64	1	1044	2	Y	4					14
							4	9									
05	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	176	1	2275	2	Y	15	17	1			12
							17	9									
06	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	150	1	1967	2	Y	2					14
							2	9									
07	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	167	1	1912	2	Y	12	2	8			24
							13	9									
08	1767	N	1403	-0-	-364 B	-0-	131	1	1265	2	Y	6	17	1	1	8	12
							7	9									
09	1710	N	941	-0-	-769 B	-0-	68	1	873	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	59	1	1279	2	Y	17	37	1			18
							19	9									
05	1085	N	140	-0-	-945 B	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					18
06	1290	N	879	-0-	-411 B	-0-	73	1	806	2	Y	-0-					18
07	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	97	1	1982	2	Y	15	1	8			32
							17	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	55	1	1284	2	Y	5	31	1			6
							6	9									
*09	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	87	1	1754	2	Y	19					25
							21	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 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	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	32	1	690	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
05	651	N	77	-0-	-574 B	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					5
06	720	N	263	-0-	-457 B	-0-	22	1	241	2	Y	-0-					5
07	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	101	1	2060	2	Y	6	1	8			10
							7	9									
08	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	45	1	1042	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
*09	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	46	1	931	2	Y	5					7
							6	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 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	1890	N	1838	-0-	-52 B	-0-	81	1	1751	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
05	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	80	1	1737	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
06	2100	N	1670	-0-	-430 B	-0-	73	1	1595	2	Y	2					10
							2	9									
07	2077	N	1653	-0-	-424 B	-0-	73	1	1576	2	Y	4	4	1	1	8	9
							4	9									
08	1829	N	1684	-0-	-145 B	-0-	74	1	1608	2	Y	2					11
							2	9									
09	1680	N	1557	-0-	-123 B	-0-	68	1	1487	2	Y	2	4	1			9
							2	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 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	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	88	1	1919	2	Y	14	1	8			28
							15	9									
05	868	N	114	-0-	-754 B	-0-	5	1	107	2	Y	2					30
							2	9									
06	2130	N	178	-0-	-1952 B	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					30
07	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	104	1	2119	2	Y	14	31	1	2	8	11
							15	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	47	1	1098	2	Y	11					22
							12	9									
*09	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	100	1	2009	2	Y	10					32
							11	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	2760	N	2641	-0-	-119 B	-0-	116	1	2518	2	Y	6					13
							7	9									
05	2542	N	229	-0-	-2313 B	-0-	10	1	218	2	Y	1					14
							1	9									
06	2760	N	2134	-0-	-626 B	-0-	177	1	1957	2	Y	-0-					14
07	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	133	1	2721	2	Y	6	14	1	1	8	5
							7	9									
08	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	98	1	2263	2	Y	5					10
							6	9									
*09	3321	X	3321	-0-	-0- B	-0-	157	1	3158	2	Y	5					15
							6	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

04	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
*09	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

04	480	N	469	-0-	-11 B	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	498	-0-	-72 B	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

04	1590	N	1366	-0-	-224 B	-0-	60	1	1302	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
05	1488	N	120	-0-	-1368 B	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					5
06	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	108	1	1192	2	Y	-0-					5
07	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	81	1	1661	2	Y	6	1	8			10
							7	9									
08	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	48	1	1119	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
*09	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	67	1	1353	2	Y	5					7
							6	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

04	1920	N	1658	-0-	-262 B	-0-	72	1	1574	2	Y	11	1	8			22
							12	9									
05	1674	N	129	-0-	-1545 B	-0-	6	1	122	2	Y	1					23
							1	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	141	1	1550	2	Y	-0-					23
07	1705	N	1184	-0-	-521 B	-0-	55	1	1115	2	Y	13	24	1	3	8	9
							14	9									
08	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	36	1	830	2	Y	9	1	8			17
							10	9									
09	1680	N	1087	-0-	-593 B	-0-	51	1	1027	2	Y	8					25
							9	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	1260	N	1152	-0-	-108 B	-0-	51	1	1098	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
05	1395	N	99	-0-	-1296 B	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					3
06	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	105	1	1164	2	Y	-0-					3
07	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	59	1	1204	2	Y	2					5
							2	9									
08	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	54	1	1238	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*09	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	60	1	1208	2	Y	3					4
							3	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	1740	N	1298	-0-	-442 B	-0-	57	1	1237	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
05	1550	N	160	-0-	-1390 B	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					5
06	1590	N	1056	-0-	-534 B	-0-	88	1	968	2	Y	-0-					5
07	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	88	1	1789	2	Y	6	1	8			10
							7	9									
08	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	31	1	728	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
*09	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	110	1	2201	2	Y	5					7
							6	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	630	N	590	-0-	-40 B	-0-	590	2			Y	-0-					21
05	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			Y	-0-					21
06	630	N	555	-0-	-75 B	-0-	555	2			Y	-0-					21
07	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			Y	-0-					21
08	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			Y	-0-					21
09	570	N	520	-0-	-50 B	-0-	520	2			Y	-0-					21

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	1740	N	1211	-0-	-529 B	-0-	53	1	1147	2	Y	10	21	1	1	8	10
							11	9									
05	1395	N	188	-0-	-1207 B	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					10
06	1110	N	727	-0-	-383 B	-0-	60	1	667	2	Y	-0-					10
07	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	104	1	2129	2	Y	12	2	8			20
							13	9									
08	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	39	1	905	2	Y	4	20	1			4
							4	9									
*09	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	47	1	946	2	Y	11					15
							12	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 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	4590	X	4399	-0-	-191 B	-0-	192	1	4165	2	Y	38	84	1			41
							42	9									
05	4712	X	371	-0-	-4341 B	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					41
06	4530	X	4165	-0-	-365 B	-0-	346	1	3819	2	Y	-0-					41
07	4681	X	4271	-0-	-410 B	-0-	197	1	4032	2	Y	38					79
							42	9									
08	4681	X	3290	-0-	-1391 B	-0-	136	1	3137	2	Y	15	79	1			15
							17	9									
09	4410	X	4339	-0-	-71 B	-0-	203	1	4088	2	Y	44					59
							48	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3741	X	3741	-0-	-0- B	-0-	164	1	3557	2	Y	18	3	8			32
							20	9									
05	1829	X	313	-0-	-1516 B	-0-	14	1	297	2	Y	2					34
							2	9									
06	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	273	1	3010	2	Y	-0-					34
07	2850	X	2850	-0-	-0- B	-0-	132	1	2694	2	Y	22	35	1	8	8	13
							24	9									
08	1829	X	1766	-0-	-63 B	-0-	72	1	1677	2	Y	15	2	8			26
							17	9									
*09	3574	X	3574	-0-	-0- B	-0-	169	1	3393	2	Y	11					37
							12	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. (I) GAS LIFT(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	2893	-0-	-167 B	-0-	126	1	2742	2	Y	23	3	8			41
							25	9									
05	3162	X	262	-0-	-2900 B	-0-	11	1	248	2	Y	3					44
							3	9									
06	3060	X	1630	-0-	-1430 B	-0-	135	1	1495	2	Y	-0-					44
07	3007	X	2623	-0-	-384 B	-0-	121	1	2473	2	Y	26	46	1	8	8	16
							29	9									
08	3007	X	2248	-0-	-759 B	-0-	92	1	2131	2	Y	23	2	8			37
							25	9									
09	2880	X	2857	-0-	-23 B	-0-	135	1	2708	2	Y	13					50
							14	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. (I) GAS LIFT(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	174	-0-	-6 B	-0-	7	1	161	2	Y	5	5	1	1	8	4
							6	9									
05	186	N	28	-0-	-158 B	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					4
06	210	N	43	-0-	-167 B	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					4
07	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	14	1	288	2	Y	23	7	8			20
							25	9									
08	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	67	2	Y	1	17	1	1	8	3
							1	9									
*09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	9	1	182	2	Y	7					10
							8	9									

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	3570	X	1630	-0-	-1940 B	-0-	71	1	1544	2	Y	14	2	8			28
							15	9									
05	3255	X	558	-0-	-2697 B	-0-	24	1	532	2	Y	2					30
							2	9									
06	4018	X	4018	-0-	-0- B	-0-	334	1	3684	2	Y	-0-					30
07	4404	X	4404	-0-	-0- B	-0-	204	1	4179	2	Y	19	31	1	7	8	11
							21	9									
08	3507	X	3507	-0-	-0- B	-0-	145	1	3345	2	Y	15	2	8			24
							17	9									
*09	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	188	1	3775	2	Y	10					34
							11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					9
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					9
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	9	Y	3	10	1			2
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1					3
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					4
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					5

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3277	-0-	-23	-0-	3273	2	4	9	Y	4					48
05	3505	R	3505	-0-	-0-	-0-	3476	2	29	9	Y	26					74
06	3533		3533	-0-	-0-	-0-	3511	2	22	9	Y	20	80	1			14
07	3764		3764	-0-	-0-	-0-	3743	2	21	9	Y	19					33
08	3896	R	3896	-0-	-0-	-0-	3867	2	29	9	Y	26					59
*09	3918	R	3918	-0-	-0-	-0-	3894	2	24	9	Y	22					81

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					10
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1					11
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	75	2	3	9	Y	3	12	1			2
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					3
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1					4
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3					7

HEMBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288143 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10575 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-	16	1			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1020	N	926	-0-	-94	-0-	917	2	9	9	N	8					180
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	881	2	35	9	N	32					212
06	960	N	821	-0-	-139	-0-	799	2	22	9	N	20					232
07	961	N	853	-0-	-108	-0-	846	2	7	9	N	6	187	1			51
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	2	2	9	N	2					53
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	835	2	33	9	N	30					83

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	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	1091	2	11	9	N	10					54
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	929	2	37	9	N	34					88
06	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1091	2	25	9	N	23					111
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1214	2	35	9	N	32					143
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	N	5					148
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1052	2	25	9	N	23					171

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
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	2458		2458	-0-	-0-	-0-	2449	2	9	9	N	8					68
05	2382		2382	-0-	-0-	-0-	2372	2	10	9	N	9					77
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2355	2	6	9	N	5					82
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2985	2	7	9	N	6					88
08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2943	2	12	9	N	11					99
*09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2805	2	23	9	N	21					120

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*05	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	450	N	40	-0-	-410	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					3
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					3
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					3
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					3
*08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					3
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	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	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 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	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-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

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	1650 N	1490	-0-	-160	-0-	1490	2			N	-0-					28
05	1891 N	1647	-0-	-244	-0-	1647	2			N	-0-					28
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1685	2	14	9	N	13					41
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					41
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					41
09	1710 N	1629	-0-	-81	-0-	1629	2			N	-0-					41

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-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	34					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

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	21					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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					22
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					22
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	83	2	58	9	N	53					75
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2					77
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					77
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	7	2	1	9	N	1					78

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	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	17					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

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

04	SWR 10		1116	-0-	1116	142532	1055	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
05	SWR 10		662	-0-	662	143194	662	2			Y	-0-					-0-
06	SWR 10		781	-0-	781	143975	662	2	119	9	Y	108					108
07	SWR 10		346	-0-	346	144321	296	2	50	9	Y	45	140	1			13
08	SWR 10		267	-0-	267	144588	267	2			Y	-0-					13
09	SWR 10		67	-0-	67	144655	66	2	1	9	Y	1					14

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

04	1920	X	905	-0-	-1015	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1146	-0-	-838	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1299	-0-	-231	-0-	1198	2	101	9	N	92					92
07	1209	X	1121	-0-	-88	-0-	976	2	145	9	N	132	177	1			47
08	1209	X	927	-0-	-282	-0-	927	2			N	-0-					47
09	1290	X	826	-0-	-464	-0-	826	2			N	-0-					47

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

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

04	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-					95
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1	9	N	1					96
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					96
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					96
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					96
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	809	3	1	9	N	1					97

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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

04	3000 X	2700	-0-	-300	-0-	240	1	2385	3	N	68	180	1			175
						75	9									
05	3100 X	1911	-0-	-1189	-0-	235	1	1654	3	N	20					195
						22	9									
06	3000 X	2118	-0-	-882	-0-	233	1	1841	3	N	40					235
						44	9									
07	2790 X	2772	-0-	-18	-0-	245	1	2473	3	N	49	179	1			105
						54	9									
08	2790 X	2081	-0-	-709	-0-	248	1	1807	3	N	24					129
						26	9									
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					129

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	105	1	2147	2	Y	25	26	1			3
						28	9									
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	113	1	2149	2	Y	19	20	1			2
						21	9									
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	106	1	2099	2	Y	19	19	1			2
						21	9									
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	112	1	2184	2	Y	18	19	1			1
						20	9									
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	101	1	2095	2	Y	18	17	1			2
						20	9									
*09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	107	1	2113	2	Y	18	19	1			1
						20	9									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

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-

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-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

04	2310	N	1670	-0-	-640	-0-	39 78	1 9	1553	2	Y	71	49	1			34
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	44 108	1 9	1848	2	Y	98	95	1			37
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	37 98	1 9	1495	2	Y	89	103	1			23
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	44 86	1 9	1735	2	Y	78	70	1			31
08	2015	N	1484	-0-	-531	-0-	34 72	1 9	1378	2	Y	65	81	1			15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		965	-0-	965	965	23	1	942	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		143	-0-	143	1108	3	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		316	-0-	316	1424	8	1	308	2	Y	-0-					-0-
*08	1664	N	240	-0-	-1424	-0-	6	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 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
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

*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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

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

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

04	3900	X	3610	-0-	-290	-0-	3579	3	31	9	Y	28	31	1				9
05	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	3769	3	39	9	Y	35	34	1				10
06	3900	X	3538	-0-	-362	-0-	3517	3	21	9	Y	19	24	1				5
07	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	3533	3	25	9	Y	23	22	1				6
08	4030	X	3573	-0-	-457	-0-	3547	3	26	9	Y	24	22	1				8
09	3690	X	3022	-0-	-668	-0-	2988	3	34	9	Y	31	28	1				11

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	150	N	106	-0-	-44	-0-	98	2	8	9	Y	7					10
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	446	2	9	9	Y	8					18
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					18
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1					19
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					20
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20

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	501	-0-	-159	-0-	500	2	1	9	N	1					141
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					141
06	570	N	410	-0-	-160	-0-	400	2	10	9	N	9					150
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					150
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
UOSI OPERATING, INC. 875336
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	1667		-0-	-0-	-1667	-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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	492	2	171	9	N	155					183
*09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					183

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	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	1035	2			N	-0-					191
05	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	2			N	-0-					191
06	1290	N	344	-0-	-946	-0-	344	2			N	-0-					191
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					191
08	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					191
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 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	6843		4548	-0-	-2295	-0-	4548	2			N	-0-					108
05	4712	#	4523	-0-	-189	-0-	4523	2			N	-0-					108
06	4560	#	723	-0-	-3837	-0-	723	2			N	-0-					108
07	4712	#	3898	-0-	-814	-0-	3898	2			N	-0-					108
08	4712	#	3252	-0-	-1460	-0-	3252	2			N	-0-					108
09	4560	#	NO RPT	-0-	-4560	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021																	

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

04	9270	10792	-0-	1522	B	30631	10589	2	203	4	N	-0-					5
05	9579	10401	-0-	822	B	31453	10401	2			N	-0-					5
06	9270	617	-0-	-8653	B	22800	617	2			N	-0-					5
07	10850	8351	-0-	-2499	B	20301	8351	2			N	-0-					5
08	10850	8450	-0-	-2400	B	17901	8450	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17901																	
09	10500	NO RPT	-0-	-10500	B	7401					N	NO RPT					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017																	

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					926
RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017																	

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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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

04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					17
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					17
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					17
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					17
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					17
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

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

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

04	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	3			N	-0-					88
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					88
06	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	3			N	-0-					88
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					88
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					88
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					88

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					620

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	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	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					148
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					148
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					148
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					148
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					148
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2988	3	54	9	N	49	74	1			123
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					123
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					123
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					123
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3202	3	79	9	N	72	169	1			26
*09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					26

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					56
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					56
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					56
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					56
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					56

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					375
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					375
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					375
07	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					375
08	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-					375
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					209
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					209
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					209
07	465	N	19	-0-	-446	-0-	19	2			N	-0-					209
08	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					209
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					209

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BAGLEY, UNA WELL #: RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					76
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					76
06	600	N	125	-0-	-475	-0-	125	2			N	-0-					76
07	620	N	273	-0-	-347	-0-	273	2			N	-0-					76
08	620	N	31	-0-	-589	-0-	31	2			N	-0-					76
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					76

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1449	-0-	-201	-0-	1449	2			N	-0-					52
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					52
06	1710	N	684	-0-	-1026	-0-	684	2			N	-0-					52
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					52
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					52
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					52

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					87
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					87
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					57
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	2730	#	2727	-0-	-3	-0-	2727	2			N	-0-					53
05	2821	#	2245	-0-	-576	-0-	2245	2			N	-0-					53
06	2370	#	536	-0-	-1834	-0-	536	2			N	-0-					53
07	2821	#	1938	-0-	-883	-0-	1938	2			N	-0-					53
08	2821	#	2210	-0-	-611	-0-	2210	2			N	-0-					53
09	2730	#	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

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
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-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	894	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					50
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					50
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					50
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					50
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					50
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					50

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					42
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					42
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	92	3			N	-0-					42
07	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	3			N	-0-					42
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	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	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-					68
05	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			N	-0-					68
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					68
07	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					68
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	3	2	9	N	2					70
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					70

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9380 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15792 01/29/2021

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 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	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	380	1	1263	2	Y	13					32
							14	9									
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	366	1	1283	2	Y	4					36
							4	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	372	1	1308	2	Y	13					49
							14	9									
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	395	1	1459	2	Y	22	27	1			44
							24	9									
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	417	1	1508	2	Y	12					56
							13	9									
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	389	1	1326	2	Y	11					67
							12	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 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	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	443	1	1476	2	Y	5					10
							6	9									
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	490	1	1721	2	Y	2					12
							2	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	448	1	1576	2	Y	13					25
							14	9									
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	484	1	1789	2	Y	22	14	1			33
							24	9									
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	522	1	1888	2	Y	12					45
							13	9									
*09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	550	1	1874	2	Y	10					55
							11	9									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

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

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

04	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	426	1	1419	2	Y	12					26
							13	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	405	1	1421	2	Y	4					30
							4	9									
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	376	1	1324	2	Y	10					40
							11	9									
07	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	375	1	1388	2	Y	17	22	1			35
							19	9									
08	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	370	1	1338	2	Y	10					45
							11	9									
09	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	377	1	1285	2	Y	8					53
							9	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	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 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 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	480	X	29	-0-	-451	-0-	29	2			Y	-0-					20
05	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					20
06	150	X	79	-0-	-71	-0-	39	2	40	9	Y	36	39	1			17
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					17
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					17

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 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	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-

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					13
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					13
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					13
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	2	56	9	N	51	54	1			10
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					10
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					10

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					64
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					64
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					64
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1219	2	162	9	Y	147	177	1			34
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					34
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					34

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	136	1	1065	2	N	-0-					131
05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	145	1	907	2	N	-0-					131
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	167	1	1003	2	N	-0-					131
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	203	1	1109	2	N	-0-					131
08	1054	N	743	-0-	-311	-0-	109	1	612	2	N	20					151
							22	9									
09	1080	N	415	-0-	-665	-0-	78	1	337	2	N	-0-					151

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 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	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	140	1	1025	2	Y	4	1	8			23
							4	9									
05	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	142	1	930	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
06	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	148	1	896	2	Y	-0-					23
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	186	1	975	2	Y	-0-					23
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	199	1	940	2	Y	6	6	8			23
							7	9									
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	371	1	1865	2	Y	4	23	1	1	8	3
							4	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	4787	-0-	-853	-0-	561 26	1 9	4200	2	Y	24	2	8			42
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	709 3	1 9	4598	2	Y	3	3	8			42
06	4710	X	4299	-0-	-411	-0-	593	1	3706	2	Y	-0-					42
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	912	1	4827	2	Y	-0-					42
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	965 15	1 9	4564	2	Y	14	14	8			42
*09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	934 8	1 9	4300	2	Y	7	42	1	2	8	5

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3844	-0-	-326	-0-	3844	2			Y	-0-					49
05	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7588	2	134	9	Y	122					171
06	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			Y	-0-					171
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6604	2	25	9	Y	23	177	1			17
08	7130	X	6183	-0-	-947	-0-	6171	2	12	9	Y	11	11	8			17
09	6900	X	5622	-0-	-1278	-0-	5622	2			Y	-0-					17

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 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	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	474 19	1 9	3526	2	Y	17	7	8			10
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	519 8	1 9	3363	2	Y	7	7	8			10
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	534 1	1 9	3263	2	Y	1	1	8			10
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	670	1	3538	2	Y	-0-					10
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	733 42	1 9	3471	2	Y	38	38	8			10
*09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	621 4	1 9	2876	2	Y	4	10	1	4	8	-0-

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 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	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	844	1	6206	2	Y	41	6	8			55
							45	9									
05	5859	X	4865	-0-	-994	-0-	641	1	4218	2	Y	5	5	8			55
							6	9									
06	5490	X	4410	-0-	-1080	-0-	621	1	3789	2	Y	-0-					55
07	7347	X	4472	-0-	-2875	-0-	714	1	3758	2	Y	-0-					55
08	5766	X	4442	-0-	-1324	-0-	770	1	3643	2	Y	26	26	8			55
							29	9									
09	5580	X	4521	-0-	-1059	-0-	802	1	3707	2	Y	11	57	1	3	8	6
							12	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	48	1	538	2	N	14					167
							15	9									
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	137	1	1021	2	N	39	171	1			35
							43	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	157	1	1111	2	N	-0-					35
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	151	1	1039	2	N	-0-					35
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	181	1	1072	2	N	-0-					35
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	137	1	765	2	N	-0-					35

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	832	1	6193	2	Y	-0-					1
05	3937	X	1132	-0-	-2805	-0-	124	1	1008	2	Y	-0-					1
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					1
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					1
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					1
09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					1

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 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	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	226	1	2058	2	N	-0-					100
05	3100	N	3392	-0-	292	292	442	1	2886	2	N	58					158
							64	9									
06	3000	N	3998	-0-	998	1290	561	1	3437	2	N	-0-					158
07	3100	N	3807	-0-	707	1997	610	1	3197	2	N	-0-					158
08	3100	N	3661	-0-	561	2558	640	1	3021	2	N	-0-					158
*09	3000	N	3246	-0-	246	2804	581	1	2665	2	N	-0-					158

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 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-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 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	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1384	2	56	9	Y	51	16	8			48
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					48
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					48
07	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					48
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2	9	Y	2	2	8			48
09	2190	X	1910	-0-	-280	-0-	1906	2	4	9	Y	4	4	8			48

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 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-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 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	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	111	1	1209	2	Y	25	3	8			22
							28	9									
05	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	150	1	1174	2	Y	-0-					22
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	266	1	1995	2	Y	-0-					22
07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	238	1	1668	2	Y	-0-					22
08	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	279	1	1761	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
09	2250	X	1665	-0-	-585	-0-	245	1	1414	2	Y	5	5	8			22
							6	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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-					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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	156	1	1158	2	N	149					216
							164	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	176	1	1126	2	N	-0-					216
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	190	1	1171	2	N	3					219
							3	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	217	1	1128	2	N	-0-					219
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	245	1	1142	2	N	-0-					219
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	238	1	1102	2	N	-0-					219

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85	1			-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

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

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	166	2	147	9	Y	134	92	1			42
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					42
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					42
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			Y	-0-					42
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	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-					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

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

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

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

04	2190	N	1811	-0-	-379	-0-	1747	2	64	9	N	58	6	8			114
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2369	2	91	9	N	83	177	1	2	8	18
06	2250	N	2119	-0-	-131	-0-	2117	2	2	9	N	2					20
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2003	2	1	9	N	1	1	8			20
08	2449	N	1994	-0-	-455	-0-	1988	2	6	9	N	5	2	8			23
09	2130	N	1810	-0-	-320	-0-	1807	2	3	9	N	3	1	8			25

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

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

04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2059	2	189	9	N	172	173	1	1	8	15
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2240	2	3	9	N	3	3	8			15
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					15
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	N	1	1	8			15
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2128	2	7	9	N	6	6	8			15
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	N	1	1	8			15

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

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	12	124	1			27

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

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-	27	1			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	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	3139	2	10	9	N	9	2	8			92
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3993	2	6	9	N	5	5	8			92
06	3330	X	2964	-0-	-366	-0-	2964	2			N	-0-					92
07	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3141	2	2	9	N	2	2	8			92
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3716	2	3	9	N	3	3	8			92
09	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	3131	2	23	9	N	21	2	8			111

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	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4525	2	156	9	Y	142	183	1	1	8	15
05	4557	X	4513	-0-	-44	-0-	4512	2	1	9	Y	1	1	8			15
06	4620	X	4397	-0-	-223	-0-	4397	2			Y	-0-					15
07	4774	X	4660	-0-	-114	-0-	4659	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4592	2	4	9	Y	4	2	8			17
09	4350	X	4317	-0-	-33	-0-	4313	2	4	9	Y	4	1	8			20

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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					17
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1413	2	33	9	N	30					47
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1125	2	101	9	N	92					139
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					139
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					139
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					139

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	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					37
05	3348	X	2393	-0-	-955	-0-	2393	2			Y	-0-					37
06	3240	X	2155	-0-	-1085	-0-	2108	2	47	9	Y	43	63	1			17
07	3348	X	1920	-0-	-1428	-0-	1920	2			Y	-0-					17
08	2387	N	2240	-0-	-147	-0-	2240	2			Y	-0-					17
09	2160	N	1681	-0-	-479	-0-	1681	2			Y	-0-					17

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 10072 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOPCAT TRUCK WASH, LLC 862569
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	3646	-0-	646	646	137	1	3509	2	Y	-0-					-0-
07	2956	N	2310	-0-	-646	-0-	104	1	2206	2	Y	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	80	1	1797	2	Y	-0-					-0-
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	68	1	1385	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	3928	-0-	828	828	143	1	3785	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2667	-0-	-333	495	100	1	2567	2	Y	-0-					-0-
07	2144	N	1649	-0-	-495	-0-	74	1	1575	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	86	1	1937	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1093	-0-	-1037	-0-	51	1	1042	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	Y	114	115	1			-0-
							125	9									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	Y	6					6
							7	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	27	33	1			-0-
							30	9									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	27	16	1			11
							30	9									

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

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

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5056	-0-	2056	2056	189	1	4867	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4346	-0-	1246	3302	195	1	4151	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4186	-0-	1086	4388	178	1	4008	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3401	-0-	401	4789	159	1	3242	2	Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	102	1	2633	2	Y	121	111	1			10
							133	9									
07	3100	N	4228	-0-	1128	1128	186	1	3957	2	Y	77	79	1			8
							85	9									
08	3100	N	3384	-0-	284	1412	141	1	3169	2	Y	67	67	1			8
							74	9									
*09	3000	N	2770	-0-	-230	1182	128	1	2600	2	Y	38	42	1			4
							42	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	362	1	9585	2	Y	334	331	1			15
							367	9									
06	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	310	1	7968	2	Y	265	259	1			21
							292	9									
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	302	1	6428	2	Y	162	165	1			18
							178	9									
08	4092	X	3551	-0-	-541	-0-	145	1	3253	2	Y	139	141	1			16
							153	9									
*09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	244	1	4965	2	Y	219	211	1			24
							241	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	29	-0-	-421	-0-	1	1	28	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	2	Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	70	1	1486	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	447	-0-	-153	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	3100	N	4948	-0-	1848	1848	164	1	4354	2	Y	391	385	1			25
							430	9									
06	3000	N	5010	-0-	2010	3858	170	1	4364	2	Y	433	424	1			34
							476	9									
07	3100	N	5304	-0-	2204	6062	225	1	4787	2	Y	265	270	1			29
							292	9									
08	3100	N	4516	-0-	1416	7478	181	1	4085	2	Y	227	230	1			26
							250	9									
*09	3000	N	3586	-0-	586	8064	162	1	3303	2	Y	110	124	1			12
							121	9									

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	7561	-0-	4461	4461	275	1	7286	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6121	-0-	3121	7582	229	1	5892	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5184	-0-	2084	9666	233	1	4951	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4558	-0-	1458	11124	194	1	4364	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3754	-0-	754	11878	172	1	3509	2	Y	66	59	1			7
							73	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	14600	-0-	11600	11600	545	1	14008	2	Y	43	39	1			4
							47	9									
07	3100	N	5457	-0-	2357	13957	244	1	5185	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
08	3100	N	5407	-0-	2307	16264	229	1	5150	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
*09	3000	N	3207	-0-	207	16471	147	1	2994	2	Y	60	56	1			7
							66	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
06	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	481	1	12372	2	Y	185	166	1			19
							204	9									
07	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	258	1	5489	2	Y	141	144	1			16
							155	9									
08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	227	1	5099	2	Y	127	128	1			15
							140	9									
*09	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	194	1	3957	2	Y	197	190	1			22
							217	9									

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	310	1	8194	2	Y	-0-					-0-
06	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	255	1	6553	2	Y	-0-					-0-
07	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	91	1	1944	2	Y	-0-					-0-
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	273	1	6148	2	Y	-0-					-0-
*09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	228	1	4648	2	Y	52	46	1			6
							57	9									

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	239	1	6316	2	Y	51	48	1			12
							56	9									
06	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	416	1	10699	2	Y	211	207	1			16
							232	9									
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	296	1	6287	2	Y	130	132	1			14
							143	9									
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	222	1	5003	2	Y	111	112	1			13
							122	9									
*09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	189	1	3847	2	Y	65	71	1			7
							72	9									

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	128	1	3383	2	Y	353	349	1			15
							388	9									
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	147	1	3783	2	Y	247	243	1			19
							272	9									
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	170	1	3610	2	Y	153	155	1			17
							168	9									
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	161	1	3635	2	Y	130	132	1			15
							143	9									
09	3840	X	3496	-0-	-344	-0-	161	1	3289	2	Y	42	52	1			5
							46	9									

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	5554	-0-	2454	2454	202	1	5352	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5100	-0-	2100	4554	191	1	4909	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5011	-0-	1911	6465	225	1	4786	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4623	-0-	1523	7988	197	1	4426	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3996	-0-	996	8984	187	1	3809	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	66	1	1739	2	Y	72	71	1			3
							79	9									
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	76	1	1940	2	Y	47	46	1			4
							52	9									
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	87	1	1846	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	72	1	1620	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	73	1	1488	2	Y	42	40	1			5
							46	9									

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					57
08	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	441	1	9916	2	N	175	178	1			54
							193	9									
*09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	217	1	4430	2	N	66					120
							73	9									

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	3100	N	6970	-0-	3870	3870	250	1	6620	2	Y	91	88	1			10
							100	9									
06	3000	N	8525	-0-	5525	9395	313	1	8032	2	Y	164	161	1			13
							180	9									
07	3100	N	6029	-0-	2929	12324	266	1	5652	2	Y	101	103	1			11
							111	9									
08	3100	N	5023	-0-	1923	14247	210	1	4718	2	Y	86	87	1			10
							95	9									
*09	3000	N	4331	-0-	1331	15578	199	1	4053	2	Y	72	74	1			8
							79	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	3417	-0-	317	317	124	1	3293	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5037	-0-	2037	2354	189	1	4848	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3555	-0-	455	2809	160	1	3395	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3325	-0-	225	3034	141	1	3184	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2474	-0-	-526	2508	115	1	2336	2	Y	21	19	1			2
							23	9									

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	122	1	3217	2	Y	-0-					-0-
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	160	1	4116	2	Y	-0-					-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	194	1	4120	2	Y	-0-					-0-
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	258	1	5809	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	186	1	3780	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	5510	-0-	2410	2410	201	1	5309	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4342	-0-	1342	3752	163	1	4179	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2425	-0-	-675	3077	109	1	2316	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1321	-0-	-1779	1298	56	1	1265	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1886	-0-	-1114	184	88	1	1798	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 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-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	3780	-0-	680	680	138	1	3642	2	Y	-0-					-0-
06	2427	N	1747	-0-	-680	-0-	65	1	1682	2	Y	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	87	1	1849	2	Y	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	2	Y	-0-					-0-
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	96	1	1960	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	3100	N	3477	-0-	377	377	122	1	3225	2	Y	118	113	1			19
							130	9									
06	3000	N	2782	-0-	-218	159	91	1	2336	2	Y	323	317	1			25
							355	9									
07	2255	N	2096	-0-	-159	-0-	84	1	1793	2	Y	199	202	1			22
							219	9									
08	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	69	1	1550	2	Y	170	172	1			20
							187	9									
09	1920	N	1230	-0-	-690	-0-	56	1	1146	2	Y	25	42	1			3
							28	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 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-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	5550	-0-	2550	2550	208	1	5342	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2077	-0-	-1023	1527	93	1	1984	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2859	-0-	-241	1286	122	1	2737	2	Y	-0-					-0-
*09	2399	N	1113	-0-	-1286	-0-	52	1	1061	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	108	1	2778	2	Y	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1696	2	Y	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	42	1	939	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	764	-0-	-286	-0-	36	1	728	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	3100	N	7910	-0-	4810	4810	287	1	7609	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
06	3000	N	3595	-0-	595	5405	134	1	3449	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	3100	N	4998	-0-	1898	7303	224	1	4762	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	3100	N	5592	-0-	2492	9795	237	1	5344	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	3000	N	5187	-0-	2187	11982	232	1	4734	2	Y	201	180	1			22
							221	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	4761	-0-	1661	1661	173	1	4588	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4635	-0-	1635	3296	174	1	4461	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3344	-0-	244	3540	150	1	3194	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2973	-0-	-127	3413	126	1	2847	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2248	-0-	-752	2661	105	1	2143	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
06	3000	N	10182	-0-	7182	7182	365	1	9388	2	Y	390	338	1			52
							429	9									
07	3100	N	5470	-0-	2370	9552	225	1	4795	2	Y	409	416	1			45
							450	9									
08	3100	N	4099	-0-	999	10551	158	1	3556	2	Y	350	355	1			40
							385	9									
*09	3000	N	3738	-0-	738	11289	173	1	3531	2	Y	31	68	1			3
							34	9									

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	3372	-0-	272	272	123	1	3249	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3100	-0-	100	372	116	1	2984	2	Y	-0-					-0-
07	2891	N	2519	-0-	-372	-0-	113	1	2406	2	Y	-0-					-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	103	1	2308	2	Y	-0-					-0-
*09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	96	1	1955	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 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	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	-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-
	HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID -> 234859	COMPL. DATE 07/02/2011						TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8600 - 9903			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	4 20	1 9	114	2	Y	18	19	1			-0-
06	251	X	251	-0-	-0-	-0-	8 29	1 9	214	2	Y	26	24	1			2
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	116	2	Y	10	12	1			-0-
08	315	X	315	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	295	2	Y	6	6	1			-0-
09	240	X	113	-0-	-127	-0-	5 1	1 9	107	2	Y	1	1	1			-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	1110	N	475	-0-	-635	-0-	475	2			N	-0-					20
05	682	N	132	-0-	-550	-0-	132	2			N	-0-					20
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					20
07	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					20
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					20
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					20
	KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175												
	CRENSHAW "A"		WELL #: 2		RRCID -> 076793	COMPL. DATE 04/04/1978						TOTAL DEPTH 3851		PERF. 3383 - 3384			
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-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-
	CRENSHAW "A"		WELL #: 7		RRCID -> 077267	COMPL. DATE 06/14/1978						TOTAL DEPTH 3845		PERF. 3070 - 3362			
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 (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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	2	2	9	N	2					67
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2					69
06	1080	N	839	-0-	-241	-0-	837	2	2	9	N	2					71
07	1085	N	707	-0-	-378	-0-	705	2	2	9	N	2					73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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	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-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	548	2			N	-0-					-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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-					-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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			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	3248	-0-	248	333	297 117	1 9	2834	2	N	106	58	1			48
05	3100	N	3128	-0-	28	361	220 52	1 9	2856	2	N	47					95
06	3179	X	2818	-0-	-361	-0-	192 6	1 9	2620	2	N	5					100
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	213 10	1 9	2762	2	N	9					109
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	222 10	1 9	2729	2	N	9	90	1			28
*09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	212 8	1 9	2610	2	N	7					35

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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-					80
09	0	W	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2021

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	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					122
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					122
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					122
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					122
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					122
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					122

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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	67	1	1210	2	N	-0-					116
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	62	1	1101	2	N	-0-					116
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1105	2	N	-0-					116
07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	66	1	1156	2	N	-0-					116
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	1120	2	N	-0-					116
09	1170	N	996	-0-	-174	-0-	47	1	949	2	N	-0-					116

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					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

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	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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	84	1	1895	2	Y	-0-					-0-
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	88	1	1797	2	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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7 124	1 9	127	2	N	113	161	1			30
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	7 144	1 9	127	2	N	131	82	1			79
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2 119	1 9	32	2	N	108					187
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	82	138	1			131
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	86	143	1			74
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	81	76	1			79

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-

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	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-

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	840	X	41	-0-	-799	-0-	41	2			N	-0-					100
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					100
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					100
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					100
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

04	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	1573	2			N	-0-					60
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					60
06	1800	N	1584	-0-	-216	-0-	1584	2			N	-0-					60
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	N	2					62
08	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	1620	2			N	-0-					62
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					62

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	2			N	-0-					31
05	992	N	411	-0-	-581	-0-	411	2			N	-0-					31
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					31
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					31
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					31
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					31

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2021

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

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	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
09	T. A.			-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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					25
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					25
06	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1364	3	30	9	N	27					52
07	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1284	3	11	9	N	10					62
08	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	3			N	-0-					62
09	1380	N	1086	-0-	-294	-0-	1086	3			N	-0-					62

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		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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 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	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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 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	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-

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	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-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	73	2	66	9	N	60					232
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	338	2	164	9	N	149					381
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	365	2	135	9	N	123	136	1			368
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	378	2	61	9	N	55					423
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	383	2	50	9	N	45	134	1			334
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 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	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-

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					195
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

04	450	N	366	-0-	-84	-0-	48 2	1 9	316	2	N	2					117
05	434	N	4	-0-	-430	-0-	2	2	2	9	N	2					119
06	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-					119
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					119
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					119
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	476	1	1552	2	N	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	561	1	1487	2	N	-0-					-0-
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	548	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	512	1	1624	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1446	-0-	-538	-0-	313	1	1133	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1234	-0-	-686	-0-	262	1	972	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

04	2040	X	796	-0-	-1244	-0-	121	1	675	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	155	-0-	-1953	-0-	25	1	130	2	N	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	356	1	2719	2	N	-0-					-0-
*09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	372	1	3024	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	149	1	714	2	N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	147	1	729	2	N	-0-					-0-
06	900	N	867	-0-	-33	-0-	132	1	735	2	N	-0-					-0-
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	123	1	743	2	N	-0-					-0-
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	118	1	723	2	N	-0-					-0-
09	870	N	814	-0-	-56	-0-	115	1	699	2	N	-0-					-0-

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	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	603	1	1964	2	N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	679	1	1800	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2446	-0-	-44	-0-	652	1	1794	2	N	-0-					-0-
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	702	1	2226	2	N	-0-					-0-
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	572	1	2071	2	N	-0-					-0-
*09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	566	1	2098	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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	198	1	949	2	N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	184	1	914	2	N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	163	1	902	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	150	1	909	2	N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	165	1	1008	2	N	-0-					-0-
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	158	1	963	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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	254	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	289	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	305	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	347	1	2102	2	N	-0-					-0-
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	337	1	2062	2	N	-0-					-0-
*09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	327	1	1994	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-					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-

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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	T. A.		-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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	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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					130
05	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	2			N	-0-					130
06	990	N	829	-0-	-161	-0-	829	2			N	-0-					130
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	916	2	7	9	N	6					136
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					136
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					136

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	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	2			N	-0-					39
05	589	N	362	-0-	-227	-0-	362	2			N	-0-					39
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					39
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					39
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					39
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	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-	-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-

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-

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
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					3
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	45	1	3002	2	Y	74	97	1			14
							81	9									
05	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	33	1	2651	2	Y	73	66	1			21
							80	9									
06	2970	X	2228	-0-	-742	-0-	26	1	2127	2	Y	68	65	1			24
							75	9									
07	3069	X	2761	-0-	-308	-0-	32	1	2653	2	Y	69	65	1			28
							76	9									
08	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	33	1	2619	2	Y	78	65	1			41
							86	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					41

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					1
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1371	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	Y	1					1
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1338	2	2	9	Y	2					3
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	Y	2					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	870	N	10	-0-	-860	-0-	10	2			N	-0-					56
05	899	N	31	-0-	-868	-0-	31	2			N	-0-					56
06	870	N	51	-0-	-819	-0-	51	2			N	-0-					56
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					56
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2021

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 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	2760 N	2627	-0-	-133	-0-	2619	2	8	9	Y	7	61	1			17
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	Y	2					19
06	2550 N	2540	-0-	-10	-0-	2477	2	63	9	Y	57	57	1			19
07	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					19
08	2666 N	2027	-0-	-639	-0-	2027	2			Y	-0-					19
09	2550 N	1451	-0-	-1099	-0-	1451	2			Y	-0-					19

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	45	1	1200	2	Y	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	59	1	1510	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4109	-0-	1009	1009	185	1	3924	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3672	-0-	572	1581	156	1	3516	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2980	-0-	-20	1561	139	1	2841	2	Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

04	2550	#	25	-0-	-2525	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	2604	#	24	-0-	-2580	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	2280	#	31	-0-	-2249	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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

04	3360	X	175	-0-	-3185	-0-	175	3			N	-0-					178
05	2542	X	1398	-0-	-1144	-0-	1398	3			N	-0-					178
06	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					178
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2054	3	15	9	N	14					192
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3556	3	74	9	N	67	158	1			101
*09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3556	3	90	9	N	82					183

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	2700	N	2499	-0-	-201	-0-	2499	2			N	-0-					25
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2692	2	6	9	N	5					30
06	2610	N	2542	-0-	-68	-0-	2539	2	3	9	N	3					33
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2630	2	2	9	N	2					35
08	2697	N	2623	-0-	-74	-0-	2620	2	3	9	N	3					38
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					38

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 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-

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-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

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

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-	18	1			5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2053					N	NO RPT					5

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-

SLANT OPERATING, LLC 786697
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					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

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

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

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	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
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	160	3	20	9	N	18					42
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2533	3	28	9	N	25					67
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8					75
07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3019	3	6	9	N	5					80
08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3028	3	17	9	N	15					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	1279	2	2	9	Y	2	2	1			4
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1326	2	14	9	Y	13	6	1			11
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1360	2	11	9	Y	10	15	1			6
07	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1211	2	13	9	Y	12	8	1			10
08	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1222	2	8	9	Y	7					17
09	1230 N	1022	-0-	-208	-0-	1014	2	8	9	Y	7					24

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

04	5970 X	5323	-0-	-647	-0-	5299	2	24	9	Y	22	24	1			40
05	6169 X	5618	-0-	-551	-0-	5578	2	40	9	Y	36	27	1			49
06	5880 X	5213	-0-	-667	-0-	5191	2	22	9	Y	20	50	1			19
07	5673 X	5246	-0-	-427	-0-	5218	2	28	9	Y	25	20	1			24
08	5518 X	5432	-0-	-86	-0-	5415	2	17	9	Y	15					39
09	5340 X	3398	-0-	-1942	-0-	3383	2	15	9	Y	14					52

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	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-

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	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6952	3	15	9	Y	14	65	1			25
05	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6982	3	7	9	Y	6	28	1			3
06	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6367	3	2	9	Y	2					5
07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6592	3	3	9	Y	3					8
08	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7476	3	3	9	Y	3	7	1			4
*09	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7206	3	3	9	Y	3					7

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-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 09/14/2021

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	871	3	1	9	Y	1	9	1			2
05	1023	N	869	-0-	-154	-0-	869	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 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	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-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 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	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-

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	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	215 22	1 9	1404	2	N	20					170
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	243 17	1 9	1367	2	N	15					185
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	239 10	1 9	1321	2	N	9					194
07	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	256 1	1 9	1303	2	N	1					195
08	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	256 14	1 9	1261	2	N	13	185	1			23
09	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	276 15	1 9	1149	2	N	14					37

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 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	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-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	325	1	2122	2	N	15					67
							17	9									
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	370	1	2079	2	N	20					87
							22	9									
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	360	1	1993	2	N	38					125
							42	9									
07	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	380	1	1933	2	N	10					135
							11	9									
08	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	380	1	1870	2	N	48	165	1			18
							53	9									
09	2340	N	2120	-0-	-220	-0-	406	1	1688	2	N	24					42
							26	9									

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					70
05	0	N	5000	-0-	5000	-0-	5000	2			N	-0-					70
06	3000	N	4952	-0-	1952	1952	4952	2			N	-0-					70
07	3100	N	5160	-0-	2060	4012	5160	2			N	-0-					70
*08	3100	N	5680	-0-	2580	6592	5680	2			N	-0-					70
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	4492					N	NO RPT					70

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 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	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

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-					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

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	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7721	2	8	9	Y	7	17	1			8
05	5921	X	4524	-0-	-1397	-0-	4521	2	3	9	Y	3					11
06	5730	X	4238	-0-	-1492	-0-	4234	2	4	9	Y	4					15
07	5921	X	5210	-0-	-711	-0-	5209	2	1	9	Y	1					16
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4562	2	1	9	Y	1					17
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					17

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3187	2	32	9	Y	29					68
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3239	2	25	9	Y	23					91
06	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	3168	2	6	9	Y	5	80	1			16
07	3348	X	3105	-0-	-243	-0-	3082	2	23	9	Y	21					37
08	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	3125	2	21	9	Y	19					56
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					56

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4540	-0-	-410	-0-	4533	2	7	9	Y	6	7	1			6
05	5208	X	2917	-0-	-2291	-0-	2911	2	6	9	Y	5	7	1			4
06	5580	X	4583	-0-	-997	-0-	4579	2	4	9	Y	4					8
07	5766	X	4629	-0-	-1137	-0-	4625	2	4	9	Y	4	8	1			4
08	5394	X	4655	-0-	-739	-0-	4653	2	2	9	Y	2	5	1			1
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	815	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	264	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	372	N	252	-0-	-120	-0-	249	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 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	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 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-	-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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					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

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 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	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	98	1	2197	2	Y	-0-					-0-
*09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	104	1	2127	2	Y	46	41	1			5
							51	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 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	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 09/03/2014 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-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BANNER OIL & GAS LLC 048539
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

04	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	150	1	4360	2	N	8					48
						9	9									
05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	150	1	3946	2	N	9					57
						10	9									
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	145	1	3710	2	N	5					62
						6	9									
07	4681 X	3921	-0-	-760	-0-	155	1	3763	2	N	3					65
						3	9									
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	2					67
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					67

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 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	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-

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-					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
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

04	450	N	225	-0-	-225	-0-	175	2	50	9	N	45					65
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	446	2	N	19					84
							21	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	427	2	116	9	N	105	105	8			84
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	437	2	N	21					105
							23	9									
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	15	1	442	2	N	-0-					105
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	19	1	415	2	N	-0-					105

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

04	2010	N	202	-0-	-1808	-0-	11	1	191	2	N	-0-					143
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	96	1	1694	2	N	-0-					143
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	83	1	1323	2	N	-0-					143
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	125	1	2180	2	N	-0-					143
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	112	1	2073	2	N	120	120	8			143
							132	9									
09	1410	N	909	-0-	-501	-0-	43	1	866	2	N	-0-					143

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1470	N	125	-0-	-1345	-0-	5	1	101	2	N	17					55
							19	9									
05	1860	N	302	-0-	-1558	-0-	16	1	284	2	N	2					57
							2	9									
06	1710	N	108	-0-	-1602	-0-	6	1	102	2	N	-0-					57
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	66	1	1150	2	N	3					60
							3	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	70	1	1297	2	N	2					62
							2	9									
*09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	2	N	-0-					62

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	2	8	9	N	7					9
05	992	N	834	-0-	-158	-0-	827	2	7	9	N	6					15
06	960	N	758	-0-	-202	-0-	733	2	25	9	N	23	26	1			12
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	905	2	28	9	N	25					37
08	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	2			N	-0-					37
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	N	1					38

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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

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-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

04	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	60	1	4946	3	Y	-0-	4	1			3
05	4712 X	4407	-0-	-305	-0-	57	1	4350	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	51	1	5047	3	Y	-0-					-0-
07	4712 X	3650	-0-	-1062	-0-	37	1	3613	3	Y	-0-					-0-
08	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	66	1	6054	3	Y	-0-					-0-
*09	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	52	1	4904	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	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3298	3	9	9	Y	8	28	1			13
05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3656	3	8	9	Y	7	16	1			4
06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3462	3	3	9	Y	3					7
07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3600	3	6	9	Y	5					12
08	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3895	3	4	9	Y	4	10	1			6
*09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3478	3	4	9	Y	4					10

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

04	510 N	227	-0-	-283	-0-	3	1	224	3	Y	-0-					-0-
*05	372 N	33	-0-	-339	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*06	660 N	228	-0-	-432	-0-	2	1	226	3	Y	-0-					-0-
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	3	Y	-0-					-0-
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	4	1	383	3	Y	-0-					-0-

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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

04	4170 X	3576	-0-	-594	-0-	43	1	3533	3	Y	-0-					-0-
05	3596 X	3314	-0-	-282	-0-	43	1	3271	3	Y	-0-					-0-
06	3480 X	3281	-0-	-199	-0-	33	1	3248	3	Y	-0-					-0-
07	3689 X	2883	-0-	-806	-0-	29	1	2854	3	Y	-0-					-0-
08	3689 X	2350	-0-	-1339	-0-	26	1	2324	3	Y	-0-					-0-
09	3570 X	2766	-0-	-804	-0-	29	1	2737	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-

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 #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	201	3	Y	-0-					-0-
*05	93	N	91	-0-	-2	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 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-					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 #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 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	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 #: 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-

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 #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2021

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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	990	N	797	-0-	-193	-0-	796	3	1	9	Y	1	9	1			2
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	810	N	641	-0-	-169	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	499	-0-	-338	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	394	-0-	-412	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	183	-0-	-447	-0-	183	3			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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1321	3	3	9	Y	3	8	1			5
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1326	3	7	9	Y	6	8	1			3
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	3	2	9	Y	2					5
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1335	3	3	9	Y	3					8
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	3	3	9	Y	3	7	1			4
09	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1119	3	3	9	Y	3					7

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	2310	X	1691	-0-	-619	-0-	20	1	1671	3	N	-0-					99
*05	2387	X	1526	-0-	-861	-0-	20	1	1506	3	N	-0-					99
*06	1980	X	1597	-0-	-383	-0-	17	1	1580	3	N	-0-					99
*07	1767	X	1654	-0-	-113	-0-	17	1	1637	3	N	-0-					99
08	1519	N	928	-0-	-591	-0-	10	1	918	3	N	-0-					99
09	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	16	1	1455	3	N	-0-					99

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	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3180	3	7	9	Y	6					21
05	3193	X	2955	-0-	-238	-0-	2946	3	9	9	Y	8	23	1			6
06	3090	X	2993	-0-	-97	-0-	2985	3	8	9	Y	7					13
07	3193	X	649	-0-	-2544	-0-	646	3	3	9	Y	3					16
08	3100	X	905	-0-	-2195	-0-	902	3	3	9	Y	3					19
09	3000	X	2122	-0-	-878	-0-	2118	3	4	9	Y	4	18	1			5

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

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	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1680	3	Y	-0-					15
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3	Y	-0-	15	1			-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	Y	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	1099	3	Y	-0-					-0-
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3	Y	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

M O	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-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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

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		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

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-

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

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-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 //CONT.// 220903
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 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	7500	X	4322	-0-	-3178	-0-	4310	2	12	9	N	11	7	8			104
05	6789	X	3978	-0-	-2811	-0-	3976	2	2	9	N	2	2	8			104
06	5670	X	3532	-0-	-2138	-0-	3524	2	8	9	N	7	7	8			104
07	5270	X	3045	-0-	-2225	-0-	3039	2	6	9	N	5	5	8			104
08	5270	X	2662	-0-	-2608	-0-	2654	2	8	9	N	7	6	8			105
09	4320	X	1452	-0-	-2868	-0-	1450	2	2	9	N	2	2	8			105

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 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	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					73
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					73
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					73
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					73
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					22

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					61
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					61
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					61
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					61
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					61
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B2 EXT		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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2021

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1946	2	17	9	N	15					176
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1920	2	13	9	N	12					188
06	2070	N	626	-0-	-1444	-0-	624	2	2	9	N	2					190
07	2015	N	202	-0-	-1813	-0-	202	2			N	-0-					190
08	1922	N	187	-0-	-1735	-0-	187	2			N	-0-					190
09	630	N	203	-0-	-427	-0-	203	2			N	-0-					190

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	1110	N	998	-0-	-112	-0-	998	2			N	-0-					144
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					144
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					144
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					144
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					144
09	1080	N	994	-0-	-86	-0-	994	2			N	-0-					144

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1132	-0-	-3098	-0-	1129	2	3	9	N	3					81
05	4371	X	899	-0-	-3472	-0-	895	2	4	9	N	4					85
06	3090	X	642	-0-	-2448	-0-	642	2			N	-0-					85
07	2170	X	629	-0-	-1541	-0-	629	2			N	-0-					85
08	1612	X	480	-0-	-1132	-0-	479	2	1	9	N	1					86
09	1140	X	471	-0-	-669	-0-	471	2			N	-0-					86

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 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	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	2			N	-0-					156
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					156
06	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	2			N	-0-					156
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	705	2	3	9	N	3					159
08	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					159
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					159

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 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	2010	N	714	-0-	-1296	-0-	714	2			N	-0-					135
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2176	2	13	9	N	12					147
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2238	2	14	9	N	13					160
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2186	2	12	9	N	11	171	1			-0-
08	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2107	2	3	9	N	3					3
09	2250	N	2018	-0-	-232	-0-	2004	2	14	9	N	13					16

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 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	2430	N	2262	-0-	-168	-0-	2262	2			N	-0-					168
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					168
06	2280	N	2205	-0-	-75	-0-	2197	2	8	9	N	7	167	1			8
07	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2245	2			N	-0-					8
08	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	2229	2	3	9	N	3					11
09	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	2123	2	1	9	N	1					12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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-					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

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	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	304 23	1 9	1646	2	N	21	27	1			4
05	1922	X	1750	-0-	-172	-0-	322 22	1 9	1406	2	N	20	18	1			6
06	1860	X	1488	-0-	-372	-0-	318 21	1 9	1149	2	N	19	18	1			7
07	1922	N	1666	-0-	-256	-0-	330 21	1 9	1315	2	N	19	18	1			8
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	328 23	1 9	1369	2	N	21	18	1			11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

04	2010	X	20	-0-	-1990	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	2077	X	32	-0-	-2045	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2010	X	2	-0-	-2008	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2077	X	6	-0-	-2071	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3210	X	1517	-0-	-1693	-0-	240	1	1277	2	Y	-0-					7
05	3348	X	2376	-0-	-972	-0-	451	1	1921	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
06	2520	X	1813	-0-	-707	-0-	371	1	1442	2	Y	-0-					7
07	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	417	1	1887	2	Y	-0-					7
08	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	428	1	1652	2	Y	51	48	1			10
							56	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2490	X	2157	-0-	-333	-0-	30	1	1995	2	Y	120	155	1			23
							132	9									
05	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	23	1	1866	2	Y	108	100	1			31
							119	9									
06	2400	X	1738	-0-	-662	-0-	20	1	1599	2	Y	108	102	1			37
							119	9									
07	2480	X	1751	-0-	-729	-0-	19	1	1614	2	Y	107	100	1			44
							118	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	21	1	1634	2	Y	121	100	1			65
							133	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

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.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 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	321	N	321	-0-		-0-		-0-	5	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-		-0-		-0-	4	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-		-7		-0-	4	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-		-16		-0-	4	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-		-0-		-0-	4	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 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	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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 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	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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2484	N	2484	-0-		-0-		-0-	2481	2	3	9	Y	3					8
05	2661	N	2661	-0-		-0-		-0-	2594	2	67	9	Y	61					69
06	2541	N	2541	-0-		-0-		-0-	2499	2	42	9	Y	38					107
07	2600	N	2600	-0-		-0-		-0-	2589	2	11	9	Y	10					117
08	2761	N	2761	-0-		-0-		-0-	2742	2	19	9	Y	17	131	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					3

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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	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
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 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	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	360	1	2441	2	N	61					84
							67	9									
05	3410	X	1523	-0-	-1887	-0-	372	1	1079	2	N	65	102	1			47
							72	9									
06	3300	X	1562	-0-	-1738	-0-	354	1	1142	2	N	60	84	1			23
							66	9									
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	372	1	3215	2	N	47					70
							52	9									
08	3410	X	2184	-0-	-1226	-0-	366	1	1728	2	N	82	105	1			47
							90	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					47

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	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	180	1	14280	2	N	537	525	1			37
							591	9									
05	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	186	1	14434	2	N	482	347	1			172
							530	9									
06	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	180	1	16521	2	N	590	516	1			246
							649	9									
07	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	186	1	15727	2	N	608	668	1			186
							669	9									
08	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	186	1	14888	2	N	550	692	1			44
							605	9									
09	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					N	NO RPT					44

SLANT OPERATING, LLC 786697
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 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	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	22					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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					101
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					101
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7					108
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					108

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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					195
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					195
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					195
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					195
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

04	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	3			N	-0-					180
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					180
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					180
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					180
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					180
09	360	N	80	-0-	-280	-0-	80	3			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	870	N	733	-0-	-137	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	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	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	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	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

04	3000	X	2156	-0-	-844	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2322	-0-	-778	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	1076	-0-	-1804	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1930	-0-	-302	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
08	2325	X	1281	-0-	-1044	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	1	43	1			18
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	16	1			2
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					12
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					12
06	660	X	570	-0-	-90	-0-	570	2			Y	-0-					12
07	713	X	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					12
08	713	X	662	-0-	-51	-0-	662	2			Y	-0-					12
09	690	X	663	-0-	-27	-0-	663	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	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	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	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					141
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					141
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					141
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					141
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					141
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	27	2	152	9	N	138					279

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	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7754	2	19	9	Y	17					23
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			Y	-0-					23
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					23
07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			Y	-0-					23
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					23
*09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	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	2580	X	776	-0-	-1804	-0-	776	2			N	-0-					142
05	2046	X	1453	-0-	-593	-0-	1453	2			N	-0-					142
06	1620	X	1062	-0-	-558	-0-	998	2	64	9	N	58					200
07	1116	X	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-					200
08	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					200
09	1050	N	541	-0-	-509	-0-	541	2			N	-0-					200

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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-

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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 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	#	-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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	#	-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

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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 (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

04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	21	1	1726	3	Y	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	20	1	1544	3	Y	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	15	1	1507	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	16	1	1517	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	13	1	1201	3	Y	-0-					-0-
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	16	1	1505	3	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	14B2	EXT	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	4	1			-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

04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	948	-0-	-102	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	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

04	300	N	167	-0-	-133	-0-	56	1	111	2	N	-0-	96	1			142
05	279	N	123	-0-	-156	-0-	36	1	70	2	N	15					157
							17	9									
06	300	N	175	-0-	-125	-0-	40	1	99	2	N	33					190
							36	9									
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	35	1	80	2	N	29					219
							32	9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	34	1	102	2	N	-0-					219
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	34	1	87	2	N	-0-					219

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

04	14B2	EXT	1023	-0-	1023	1023	348	1	675	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	239	-0-	239	1262	82	1	157	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	154	-0-	154	1416	45	1	109	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	200	-0-	200	1616	53	1	121	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
08	1720	X	104	-0-	-1616	-0-	21	1	63	2	N	18					18
							20	9									
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	14	1	35	2	N	-0-					18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	2610	X	2569	-0-	-41	-0-	303	1	2266	2	N	-0-					246
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	320	1	2401	2	N	1					247
							1	9									
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	378	1	3054	2	N	31	178	1			100
							34	9									
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	362	1	3778	2	N	23					123
							25	9									
08	3100	N	4156	-0-	1056	1056	323	1	3831	2	N	2					125
							2	9									
*09	5031	X	3975	-0-	-1056	-0-	304	1	3634	2	N	34	117	1			42
							37	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

04	2280	N	2141	-0-	-139	-0-	728	1	1413	2	Y	-0-					330
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	897	1	1710	2	Y	-0-					330
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	808	1	1973	2	Y	-0-					330
07	3100	N	3141	-0-	41	41	929	1	2127	2	Y	77	60	8			347
							85	9									
08	2624	N	2583	-0-	-41	-0-	638	1	1945	2	Y	-0-					347
09	2790	N	2472	-0-	-318	-0-	699	1	1773	2	Y	-0-					347

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

04	2010	X	438	-0-	-1572	-0-	149	1	289	2	Y	-0-					347
05	2077	X	880	-0-	-1197	-0-	303	1	577	2	Y	-0-					347
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	753	1	1840	2	Y	-0-					347
07	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	572	1	1309	2	Y	144	94	8			397
							158	9									
08	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	502	1	1527	2	Y	-0-					397
*09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	742	1	1881	2	Y	-0-					397

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

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

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	164	1	1220	2	N	-0-					185
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	160	1	1201	2	N	9					194
							10	9									
06	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	141	1	1144	2	N	55	178	1			71
							61	9									
07	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	118	1	1236	2	N	30					101
							33	9									
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	105	1	1238	2	N	11					112
							12	9									
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	101	1	1211	2	N	38	117	1			33
							42	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
05	14B2	EXT	1528	-0-	1528	1528	1528	2			N	-0-					349
06	14B2	EXT	326	-0-	326	1854	326	2			N	-0-					349
07	14B2	EXT	1290	-0-	1290	3144	1290	2			N	-0-					349
08	14B2	EXT	3117	-0-	3117	6261	436	1	2681	2	N	-0-					349
09	14B2	EXT	2913	-0-	2913	9174	47	1	2866	2	N	-0-					349

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

04	14B2	EXT	1590	-0-	1590	2817	549	1	1041	2	N	-0-	83	1			179
05	14B2	EXT	1532	-0-	1532	4349	432	1	1100	2	N	-0-					179
06	14B2	EXT	1501	-0-	1501	5850	180	1	1321	2	N	-0-					179
07	7414	X	1564	-0-	-5850	-0-	487	1	1077	2	N	-0-					179
08	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	387	1	1109	2	N	-0-					179
09	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	393	1	1006	2	N	-0-	81	1			98

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					88
06	14B2	EXT	875	-0-	875	875	875	2			N	-0-					88
07	14B2	EXT	755	-0-	755	1630	614	2	141	9	N	128	171	1			45
08	1800	X	170	-0-	-1630	-0-	19	1	115	2	N	33					78
							36	9									
*09	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					78

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	113	1	379	2	N	1					37
							1	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	106	1	405	2	N	-0-					37
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	107	1	396	2	N	-0-					37
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	122	1	403	2	N	-0-					37
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	46	1	323	2	N	-0-					37
09	450	N	316	-0-	-134	-0-	59	1	257	2	N	-0-					37

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

04	1320	N	892	-0-	-428	-0-	204	1	688	2	N	-0-					292
05	1395	N	954	-0-	-441	-0-	198	1	756	2	N	-0-					292
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	343	1	1265	2	N	132	132	1			292
							145	9									
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	406	1	1347	2	N	33					325
							36	9									
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	203	1	1427	2	N	-0-	94	1			231
*09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	285	1	1233	2	N	-0-					100

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	84	1	159	2	N	18					101
							20	9									
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	40	1	100	2	N	2					103
							2	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	20	39	1			84
							22	9									
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	57	1	126	2	N	18					102
							20	9									
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	33	1	93	2	N	-0-	89	1			13
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	36	1	93	2	N	13					26
							14	9									

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

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

04	30	N	29	-0-	-1	-0-	16	2	13	9	Y	12	13	1			6
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	2	14	9	Y	13					19
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	23	2	11	9	Y	10	25	1			4
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	36	2	4	9	Y	4					8
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	33	2	7	9	Y	6	7	1			7
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	2	3	9	Y	3	6	1			5

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

04	DLQ G-10		1631	-0-	1631	4401	1619	2	12	9	Y	11	12	1			20
05	DLQ G-10		2513	-0-	2513	6914	2480	2	33	9	Y	30	18	1			32
06	2900	N	2051	-0-	-849	6065	2029	2	22	9	Y	20	38	1			14
07	3100	N	2361	-0-	-739	5326	2333	2	28	9	Y	25	18	1			21
08	3100	N	1718	-0-	-1382	3944	1701	2	17	9	Y	15					36
*09	3000	N	1963	-0-	-1037	2907	1948	2	15	9	Y	14					50

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	25	2	52	9	Y	47	68	1			29
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	21	2	56	9	Y	51					80
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	24	2	51	9	Y	46	108	1			18
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	39	2	8	9	Y	7					25
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	36	2	13	9	Y	12	18	1			19
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	39	2	8	9	Y	7	14	1			12

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2137	2	72	9	Y	65					167
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2005	2	24	9	Y	22					189
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2279	2	81	9	Y	74	172	1			91
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2175	2	72	9	Y	65					156
*08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2020	2	34	9	Y	31					187
09	2130	N	1066	-0-	-1064	-0-	2101	2	2	9	Y	2	156	1			33

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	2	11	9	Y	10	18	1			8
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	2	11	9	Y	10					18
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2042	2	47	9	Y	43	52	1			9
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2078	2	41	9	Y	37					46
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1915	2	74	9	Y	67	56	1			57
09	2100	N	1506	-0-	-594	-0-	1466	2	40	9	Y	36	51	1			43

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

04	1770	N	1352	-0-	-418	-0-	1328	2	24	9	Y	22	39	1			17
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1407	2	25	9	Y	23					40
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1453	2	92	9	Y	84	106	1			18
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1496	2	62	9	Y	56					74
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1470	2	109	9	Y	99	85	1			88
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1655	2	59	9	Y	54	76	1			65

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					13
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			4
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1

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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	10	1			18
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	6	1			12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	9	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 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	1800	N	1558	-0-	-242	-0-	1545	2	13	9	Y	12	21	1			9
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1806	2	14	9	Y	13					22
06	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	1729	2	14	9	Y	13	30	1			5
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1735	2	8	9	Y	7					12
08	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1746	2	13	9	Y	12	12	1			12
*09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1911	2	8	9	Y	7	10	1			9

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1664	2	36	9	Y	33	41	1			67
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1999	2	74	9	Y	67	48	1			86
06	3000	N	5250	-0-	2250	2250	5205	2	45	9	Y	41	92	1			35
07	3100	N	5555	-0-	2455	4705	5500	2	55	9	Y	50	39	1			46
*08	3100	N	4979	-0-	1879	6584	4947	2	32	9	Y	29					75
*09	10852	X	4268	-0-	-6584	-0-	4238	2	30	9	Y	27					103

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

04	3540	X	2607	-0-	-933	-0-	2595	2	12	9	Y	11	12	1			20
05	3658	X	2448	-0-	-1210	-0-	2428	2	20	9	Y	18	14	1			24
06	3450	X	2175	-0-	-1275	-0-	2173	2	2	9	Y	2	19	1			7
07	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	2059	2			Y	-0-	3	1			4
08	2232	X	2180	-0-	-52	-0-	2180	2			Y	-0-					4
*09	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					4

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

04	2100	N	1828	-0-	-272	-0-	1820	2	8	9	Y	7	7	1			12
05	3100	N	3141	-0-	41	41	3121	2	20	9	Y	18	11	1			19
06	3000	N	3668	-0-	668	709	3648	2	20	9	Y	18	27	1			10
07	3100	N	4138	-0-	1038	1747	4113	2	25	9	Y	23	15	1			18
08	5655	X	3908	-0-	-1747	-0-	3894	2	14	9	Y	13					31
*09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3724	2	13	9	Y	12					43

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

04	3240	X	2028	-0-	-1212	-0-	2004	2	24	9	Y	22	24	1			39
05	3348	X	2742	-0-	-606	-0-	2713	2	29	9	Y	26	23	1			42
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3290	2	11	9	Y	10	38	1			14
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3059	2	13	9	Y	12	12	1			14
*08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3103	2	9	9	Y	8					22
*09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2892	2	8	9	Y	7					29

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

04	990	N	815	-0-	-175	-0-	813	2	2	9	Y	2	3	1			4
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	Y	10	5	1			9
06	1020	N	837	-0-	-183	-0-	826	2	11	9	Y	10	14	1			5
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	776	2	14	9	Y	13	8	1			10
08	899	N	782	-0-	-117	-0-	774	2	8	9	Y	7					17
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	748	2	8	9	Y	7					24

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

04	T. A.		2192	-0-	2192	6903	2180	2	12	9	Y	11	12	1			19
05	T. A.		2621	-0-	2621	9524	2598	2	23	9	Y	21	14	1			26
06	11732	X	2208	-0-	-9524	-0-	2185	2	23	9	Y	21	34	1			13
07	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	2656	2	26	9	Y	24	17	1			20
08	3100	X	2344	-0-	-756	-0-	2327	2	17	9	Y	15					35
09	2550	X	2258	-0-	-292	-0-	2243	2	15	9	Y	14					49

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	240	N	171	-0-	-69	-0-	158	2	13	9	Y	12	21	1			9
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	160	2	14	9	Y	13					22
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	190	2	4	9	Y	4	22	1			4
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					4
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-	2	1			2
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-	1	1			1

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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-

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

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. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

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 #: 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-

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 #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 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	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	20	1	1638	3	Y	17	60	1			52
							19	9									
05	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	19	1	1438	3	Y	11	47	1			16
							12	9									
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	14	1	1392	3	Y	4					20
							4	9									
07	1736	N	1243	-0-	-493	-0-	13	1	1224	3	Y	5					25
							6	9									
08	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	13	1	1169	3	Y	1					26
							1	9									
09	1410	N	1211	-0-	-199	-0-	13	1	1179	3	Y	17	23	1			20
							19	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 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	T. A.		863	-0-	863	1632	855	3	8	9	Y	7					14
05	2449	X	817	-0-	-1632	-0-	817	3			Y	-0-					14
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					14
07	899	N	454	-0-	-445	-0-	454	3			Y	-0-					14
08	806	N	459	-0-	-347	-0-	459	3			Y	-0-					14
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			Y	-0-					14

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	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	47	1	3853	3	Y	44	43	1			69
							48	9									
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	49	1	3702	3	Y	68	63	1			74
							75	9									
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	38	1	3734	3	Y	26					100
							29	9									
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	34	1	3328	3	Y	30					130
							33	9									
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	38	1	3457	3	Y	6					136
							7	9									
*09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	35	1	3238	3	Y	99	119	1			116
							109	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1773	3	2	9	Y	2					15
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1785	3	6	9	Y	5	17	1			3
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1658	3	4	9	Y	4					7
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	3	3	9	Y	3					10
08	1705	N	1083	-0-	-622	-0-	1081	3	2	9	Y	2					12
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1659	3	2	9	Y	2	11	1			3

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 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	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
08	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5387	3	47	9	Y	43					43
*09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3475	3	67	9	Y	61					104

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 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-					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	270	3	10	9	Y	9					60
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	247	3	40	9	Y	36	71	1			25
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	210	3	30	9	Y	27					52
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	238	3	28	9	Y	25					77
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	142	3	15	9	Y	14					91
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	693	3	17	9	Y	15	87	1			19

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 10/28/2021

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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. 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-

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 #: 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	1290	X	1180	-0-	-110	-0-	1163	3	17	9	Y	15					27
05	1333	X	1234	-0-	-99	-0-	1220	3	14	9	Y	13					40
06	1290	X	1165	-0-	-125	-0-	1156	3	9	9	Y	8					48
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					48
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			Y	-0-					48
*09	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	3			Y	-0-					48

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 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 #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2150	3	17	9	Y	15					184
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2226	3	36	9	Y	33	184	1			33
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2032	3	34	9	Y	31					64
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2030	3	25	9	Y	23					87
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2076	3	9	9	Y	8					95
*09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					95

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

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

04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	31	1	2545	3	Y	23	67	1			62
							25	9									
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	30	1	2316	3	Y	19	57	1			24
							21	9									
06	2550	N	2452	-0-	-98	-0-	25	1	2419	3	Y	7					31
							8	9									
07	2635	N	2430	-0-	-205	-0-	25	1	2396	3	Y	8					39
							9	9									
08	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	25	1	2315	3	Y	2					41
							2	9									
*09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	24	1	2285	3	Y	27	36	1			32
							30	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	3	8	9	Y	7					7
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	696	3	14	9	Y	13	11	1			9
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	643	3	11	9	Y	10					19
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	674	3	10	9	Y	9					28
08	589	N	309	-0-	-280	-0-	303	3	6	9	Y	5					33
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	591	3	7	9	Y	6	32	1			7

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

04	1020	N	870	-0-	-150	-0-	867	3	3	9	Y	3					33
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	941	3	7	9	Y	6	35	1			4
06	1020	N	607	-0-	-413	-0-	603	3	4	9	Y	4					8
07	899	N	503	-0-	-396	-0-	499	3	4	9	Y	4					12
08	961	N	507	-0-	-454	-0-	505	3	2	9	Y	2					14
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	3	3	9	Y	3	14	1			3

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

04	450	N	407	-0-	-43	-0-	5	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	5	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	4	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	4	1	399	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	3	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	224	-0-	-136	-0-	2	1	222	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 09/03/2021

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					134
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					134
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					134
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					134
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					134
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					134

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	30	N	-0-	-0-	-30	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1807	3	10	9	Y	9	9	1			10
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1799	3	9	9	Y	8	14	1			4
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1677	3	6	9	Y	5					9
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1634	3	6	9	Y	5					14
08	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1232	3	6	9	Y	5	12	1			7
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1181	3	7	9	Y	6					13

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 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	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2182	3	32	9	Y	29					50
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2237	3	35	9	Y	32					82
06	2370	N	2037	-0-	-333	-0-	2018	3	19	9	Y	17					99
07	2294	N	1906	-0-	-388	-0-	1906	3			Y	-0-					99
08	2263	N	1820	-0-	-443	-0-	1820	3			Y	-0-					99
09	2040	N	1696	-0-	-344	-0-	1696	3			Y	-0-					99

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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					4
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2039	3	7	9	Y	6	6	1			4
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	3	6	9	Y	5					9
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2011	3	4	9	Y	4					13
08	2046	N	933	-0-	-1113	-0-	930	3	3	9	Y	3					16
09	1050	N	978	-0-	-72	-0-	976	3	2	9	Y	2	15	1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	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

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
06	1200	N	3092	-0-	1892	2059	3092	1			Y	-0-					-0-
07	2861	N	802	-0-	-2059	-0-	802	1			Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	904	1	17	9	Y	15	15	1			-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	1			Y	-0-					-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1480	-0-	1480	1480	1455	1	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	DLQ G-10		1333	-0-	1333	2813	1333	1			Y	-0-					-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	T. A.		-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

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

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

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-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

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

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	71	1	622	2	N	-0-					122
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					122
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	80	1	587	2	N	-0-					122
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	96	1	579	2	N	-0-					122
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	104	1	554	2	N	-0-					122
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	95	1	543	2	N	-0-					122

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	11640	X	11479	-0-	-161	-0-	11423	2	56	9	Y	51					62
05	12245	X	11762	-0-	-483	-0-	11679	2	83	9	Y	75					137
06	11850	X	11482	-0-	-368	-0-	11440	2	42	9	Y	38	155	1			20
07	11873	X	11821	-0-	-52	-0-	25	1	11765	2	Y	28					48
							31	9									
08	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	100	1	11709	2	Y	60					108
							66	9									
09	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					108

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	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8037	2	58	9	Y	53					92
05	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8147	2	47	9	Y	43					135
06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8294	2	108	9	Y	98	179	1			54
07	8215	X	7863	-0-	-352	-0-	7832	2	31	9	Y	28					82
08	8370	X	7170	-0-	-1200	-0-	80	1	7032	2	Y	53					135
							58	9									
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					135

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	247	2	1	9	Y	1					1
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					2
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	450	2	13	9	Y	12	7	1			8
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	Y	7	14	1			1
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	670	2	9	9	Y	8	6	1			3
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	438	2	9	9	Y	8	6	1			5
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	474	2	10	9	Y	9	13	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 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	2640	X	2510	-0-	-130	-0-	2502	2	8	9	Y	7					9
05	2697	X	2614	-0-	-83	-0-	2604	2	10	9	Y	9	11	1	2	8	5
06	2550	X	2496	-0-	-54	-0-	2488	2	8	9	Y	7	9	1			3
07	2635	X	2593	-0-	-42	-0-	2587	2	6	9	Y	5					8
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2558	2	10	9	Y	9	12	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 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	2610	X	2077	-0-	-533	-0-	2077	2			Y	-0-					2
05	3286	X	2875	-0-	-411	-0-	2873	2	2	9	Y	2	2	1	2	8	-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	14	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	27	1	2160	2	Y	-0-					-0-
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	35	1	2816	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3706	-0-	606	606	44	1	3662	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2670	-0-	-430	176	33	1	2637	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	176					Y	NO RPT					-0-

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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1042	2	29	9	Y	26	39	1			26
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1174	2	25	9	Y	23	31	1			18
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1245	2	22	9	Y	20					38
07	1116	N	955	-0-	-161	-0-	924	2	31	9	Y	28	39	1			27
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	343	2	25	9	Y	23	44	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2887	2	58	9	Y	53					75
05	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	2873	2	75	9	Y	68	5	8			138
06	3210	X	2816	-0-	-394	-0-	2755	2	61	9	Y	55	154	1			39
07	3224	X	2049	-0-	-1175	-0-	2018	2	31	9	Y	28					67
08	3224	X	1994	-0-	-1230	-0-	1947	2	47	9	Y	43					110
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					110

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1319	2	77	9	Y	70	91	1			67
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1706	2	75	9	Y	68	86	1			49
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1960	2	66	9	Y	60					109
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2230	2	56	9	Y	51	111	1			49
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1552	2	28	9	Y	25	62	1			12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 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	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2959	2	6	9	Y	5					7
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3423	2	9	9	Y	8	1	8			14
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3566	2	8	9	Y	7	16	1			5
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3585	2	3	9	Y	3					8
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3773	2	6	9	Y	5					13
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					13

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1808	-0-	1808	6625	1798	2	10	9	Y	9					42
05	14B DENY		2630	-0-	2630	9255	2535	2	95	9	Y	86	97	1	28	8	3
06	11148	X	1893	-0-	-9255	-0-	1880	2	13	9	Y	12					15
07	2635	X	1933	-0-	-702	-0-	1893	2	40	9	Y	36					51
08	2170	X	1971	-0-	-199	-0-	1921	2	50	9	Y	45					96
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	1477	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	17	1	1371	2	Y	9	5	1	3	8	2
							10	9									
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	20	1	1620	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	30	1	2453	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	35	1	2778	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	628	2	28	9	Y	25					33
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	664	2	30	9	Y	27	41	1			19
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	646	2	29	9	Y	26	35	1			10
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	653	2	21	9	Y	19					29
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	666	2	37	9	Y	34	44	1			19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	967	2	7	9	Y	6					7
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	2	9	9	Y	8					15
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	959	2	4	9	Y	4	17	1			2
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	2	1	982	2	Y	3					5
							3	9									
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	8	1	986	2	Y	7					12
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3801	2	10	9	Y	9					12
05	3658	X	3620	-0-	-38	-0-	3603	2	17	9	Y	15	15	1	5	8	7
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3675	2	11	9	Y	10	13	1			4
07	3658	X	3643	-0-	-15	-0-	3635	2	8	9	Y	7					11
08	4092	X	3539	-0-	-553	-0-	3526	2	13	9	Y	12	16	1			7
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					7

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1161	2	29	9	Y	26	16	1			18
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1262	2	25	9	Y	23	34	1	4	8	3
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1026	2	24	9	Y	22	17	1			8
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1013	2	21	9	Y	19	15	1			12
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	764	2	19	9	Y	17	28	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	561	2	10	9	Y	9					26
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	382	2	46	9	Y	42	67	1	1	8	-0-
06	690	N	386	-0-	-304	-0-	373	2	13	9	Y	12					12
07	589	N	209	-0-	-380	-0-	188	2	21	9	Y	19					31
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	327	2	15	9	Y	14					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2793	2	33	9	Y	30	18	1			21
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2678	2	24	9	Y	22	39	1	1	8	3
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2776	2	29	9	Y	26	20	1			9
07	1426	X	998	-0-	-428	-0-	986	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	Y	11	19	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	3274	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	3450	X	1509	-0-	-1941	-0-	1503	2	6	9	Y	5					5
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					5
08	3224	X	2847	-0-	-377	-0-	2847	2			Y	-0-					5
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					5

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					1
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	217	N	114	-0-	-103	-0-	113	2	1	9	Y	1					1
08	T. A.		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	138					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	3330	X	2851	-0-	-479	-0-	2814	2	37	9	Y	34	117	1			52
05	3162	X	2751	-0-	-411	-0-	2723	2	28	9	Y	25					77
06	2910	X	2136	-0-	-774	-0-	2108	2	28	9	Y	25					102
07	3007	X	2757	-0-	-250	-0-	2755	2	2	9	Y	2					104
08	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	2783	2	11	9	Y	10					114
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					114

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1658	2	37	9	Y	34					78
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1634	2	34	9	Y	31	4	8			105
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1533	2	8	9	Y	7	93	1			19
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1787	2	26	9	Y	24					43
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1889	2	24	9	Y	22					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1419	2	36	9	Y	33	20	1			23
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1506	2	31	9	Y	28	43	1	4	8	4
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1483	2	31	9	Y	28	22	1			10
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1578	2	28	9	Y	25	19	1			16
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1551	2	28	9	Y	25	39	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	3000	N	3451	-0-	451	2799	3416	2	35	9	Y	32	48	1			24
05	3100	N	4574	-0-	1474	4273	4546	2	28	9	Y	25	1	8			48
06	7116	X	2843	-0-	-4273	-0-	2824	2	19	9	Y	17					65
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4356	2	1	9	Y	1					66
08	5425	X	3997	-0-	-1428	-0-	3986	2	11	9	Y	10					76
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					76

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	2004	2	Y	10	13	1			2
05	3100	N	3332	-0-	232	232	41 21	1 9	3270	2	Y	19	9	1	9	8	3
06	3000	N	4713	-0-	1713	1945	57 10	1 9	4646	2	Y	9	9	1			3
07	3100	N	3885	-0-	785	2730	46 11	1 9	3828	2	Y	10	9	1			4
08	3100	N	3478	-0-	378	3108	43 12	1 9	3423	2	Y	11	9	1			6
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	1098					Y	NO RPT					6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	707	2	Y	9	12	1			2
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	17 11	1 9	1338	2	Y	10	8	1	1	8	3
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	1628	2	Y	8	8	1			3
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	1423	2	Y	9	8	1			4
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	20 10	1 9	1595	2	Y	9	8	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

04	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	43 69	1 9	2846	2	Y	63	82	1			12
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	42 76	1 9	3377	2	Y	69	55	1	8	8	18
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	50 63	1 9	4053	2	Y	57	55	1			20
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	48 63	1 9	4009	2	Y	57	54	1			23
08	3100	N	3800	-0-	700	700	47 72	1 9	3681	2	Y	65	54	1			34
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					34

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	48 54	1 9	3197	2	Y	49	63	1			10
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	40 57	1 9	3163	2	Y	52	42	1	6	8	14
06	3030	X	2976	-0-	-54	-0-	36 47	1 9	2893	2	Y	43	42	1			15
07	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	36 50	1 9	2967	2	Y	45	42	1			18
08	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	37 55	1 9	2954	2	Y	50	42	1			26
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					26

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	2414	2	Y	2	3	1			-0-
05	3100	N	3364	-0-	264	264	42	1 9 9	3313	2	Y	8	2	1	5	8	1
06	3000	N	3492	-0-	492	756	42	1 2 9	3448	2	Y	2	2	1			1
07	3100	N	3462	-0-	362	1118	41	1 2 9	3419	2	Y	2	2	1			1
08	3100	N	3440	-0-	340	1458	43	1 2 9	3395	2	Y	2	2	1			1
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	45	1 61 9	2970	2	N	55	71	1			11
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	38	1 72 9	3027	2	N	65	48	1	13	8	15
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	35	1 54 9	2803	2	N	49	47	1			17
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	34	1 55 9	2834	2	N	50	47	1			20
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	34	1 63 9	2707	2	N	57	47	1			30
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	693	2	11	9	Y	10	6	1			7
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	640	2	8	9	Y	7	13	1			1
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	645	2	9	9	Y	8	6	1			3
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	Y	7	5	1			5
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8	9	Y	7	11	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2404	-0-	-116	-0-	2360	2	44	9	Y	40	24	1			28
05	3069	X	2642	-0-	-427	-0-	2588	2	54	9	Y	49	52	1	21	8	4
06	2970	X	2758	-0-	-212	-0-	2719	2	39	9	Y	35	27	1			12
07	3007	X	2578	-0-	-429	-0-	2545	2	33	9	Y	30	22	1			20
08	3007	X	2519	-0-	-488	-0-	2487	2	32	9	Y	29	47	1			2
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2499	2	20	9	Y	18	11	1			13
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2490	2	26	9	Y	24	24	1	11	8	2
06	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	2453	2	18	9	Y	16	12	1			6
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2771	2	14	9	Y	13	10	1			9
08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2927	2	15	9	Y	14	22	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1363	2	22	9	Y	20	10	1			14
05	1457	X	1027	-0-	-430	-0-	1005	2	22	9	Y	20	29	1	2	8	3
06	1410	X	753	-0-	-657	-0-	729	2	24	9	Y	22	17	1			8
07	1426	X	1260	-0-	-166	-0-	1239	2	21	9	Y	19	14	1			13
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1073	2	20	9	Y	18	30	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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

04	27345	X	27345	-0-	-0-	-0-	27345	2			Y	-0-					-0-
05	28072	X	28072	-0-	-0-	-0-	28072	2			Y	-0-					-0-
06	26610	X	26379	-0-	-231	-0-	26379	2			Y	-0-					-0-
07	27497	X	26986	-0-	-511	-0-	26986	2			Y	-0-					-0-
08	27466	X	25713	-0-	-1753	-0-	25713	2			Y	-0-					-0-
09	26580	X	NO RPT	-0-	-26580	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					141
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1829	2	55	9	Y	50	164	1			27
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					27
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2161	2	42	9	Y	38					65
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					65
*09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					65

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	267	-0-	-303	-0-	267	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

04	2160	X	941	-0-	-1219	-0-	941	2			Y	-0-					59
05	1705	X	1117	-0-	-588	-0-	1039	2	78	9	Y	71	92	1			38
06	1350	X	952	-0-	-398	-0-	952	2			Y	-0-					38
07	1240	X	848	-0-	-392	-0-	848	2			Y	-0-					38
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	Y	1					39
*09	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					39

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					30
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					30
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					30
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					30
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					30
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 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-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 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-					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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					29
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1890	2	40	9	Y	36	46	1			19
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					19
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					19
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	Y	1					20
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					20

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 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	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					29
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	570	2	40	9	Y	36	46	1			19
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					19
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					19
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1					20
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					20

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	702	2	180	9	Y	164	185	1			80
05	775	N	696	-0-	-79	-0-	685	2	11	9	Y	10					90
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	775	2	125	9	Y	114					204
07	899	N	711	-0-	-188	-0-	671	2	40	9	Y	36					240
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	625	2	31	9	Y	28	181	1			87
09	900	N	693	-0-	-207	-0-	693	2			Y	-0-					87

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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1529	2	53	9	Y	48	33	1			45
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1588	2	11	9	Y	10	42	1			13
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	2	1	9	Y	1					14
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					14
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					14
*09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1942	2	34	9	Y	31					45

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	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					181
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					181
06	510	N	83	-0-	-427	-0-	77	2	6	9	N	5	158	1			28
07	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					28
08	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					28
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1167	2	52	9	Y	47					69
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	Y	1					70
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					70
07	1271	N	934	-0-	-337	-0-	911	2	23	9	Y	21					91
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	923	2	13	9	Y	12	73	1			30
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	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	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	976	-0-	-202	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	980	-0-	-160	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	212	2	147	9	Y	134					235
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	270	2	67	9	Y	61	194	1			102
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	88	2	209	9	Y	190					292
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					292
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1	176	1			117
09	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2			Y	-0-					117

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	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-

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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					12
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					12
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					12
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					12
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					12
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1215	2	52	9	Y	47					69
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	Y	1					70
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					70
07	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1159	2	23	9	Y	21					91
08	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	1252	2	13	9	Y	12	73	1			30
09	1590	N	1226	-0-	-364	-0-	1226	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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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	300	N	153	-0-	-147	-0-	153	2			Y	-0-					27
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					27
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			Y	-0-					27
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					27
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					27
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1410	N	878	-0-	-532	-0-	819	2	59	9	Y	54					159
05	1426	N	746	-0-	-680	-0-	739	2	7	9	Y	6					165
06	900	N	730	-0-	-170	-0-	678	2	52	9	Y	47					212
07	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	2			Y	-0-					212
08	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	2			Y	-0-					212
09	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	2			Y	-0-					212

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	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			Y	-0-					56
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	2	4	9	Y	4					60
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	962	2	101	9	Y	92					152
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1008	2	8	9	Y	7					159
08	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	2			Y	-0-					159
09	1020	N	83	-0-	-937	-0-	65	2	18	9	Y	16					175

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 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	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 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	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2855	2	53	9	Y	48	33	1			45
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3056	2	11	9	Y	10	42	1			13
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2828	2	1	9	Y	1					14
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					14
08	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					14
*09	3000	N	3039	-0-	39	39	3005	2	34	9	Y	31					45

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					102
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					102
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					102
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					102
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					102
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					102

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1161	2	50	9	Y	45					80
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	Y	5					85
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					85
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					85
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	558	2	2	9	Y	2					87
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					87

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 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	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1195	2	149	9	Y	135					219
05	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	1165	2	11	9	Y	10	185	1			44
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1302	2	12	9	Y	11					55
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1443	2	41	9	Y	37					92
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1346	2	72	9	Y	65					157
09	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	1162	2			Y	-0-					157

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 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	750	N	725	-0-	-25	-0-	707	2	18	9	Y	16	123	1			34
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	Y	3					37
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	620	2	125	9	Y	114	113	1			38
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			Y	-0-					38
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			Y	-0-					38
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	2			Y	-0-					38

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					61
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					61
06	1320	N	1123	-0-	-197	-0-	1123	2			Y	-0-					61
07	1395	N	893	-0-	-502	-0-	893	2			Y	-0-					61
08	1364	N	985	-0-	-379	-0-	985	2			Y	-0-					61
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					61

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1142	2	99	9	Y	90	1	8			140
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1528	2	88	9	Y	80					220
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2043	2	12	9	Y	11	183	1			48
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					48
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					48
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					48

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1438	2	107	9	Y	97	67	1			90
05	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1391	2	23	9	Y	21	84	1			27
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1349	2	2	9	Y	2					29
07	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1397	2			Y	-0-					29
08	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	2			Y	-0-					29
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1305	2	66	9	Y	60					89

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 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	5580	X	4774	-0-	-806	-0-	4774	2			Y	-0-					65
05	5673	X	4644	-0-	-1029	-0-	4644	2			Y	-0-					65
06	5490	X	3085	-0-	-2405	-0-	3083	2	2	9	Y	2					67
07	5487	X	4411	-0-	-1076	-0-	4411	2			Y	-0-					67
08	5456	X	5452	-0-	-4	-0-	5372	2	80	9	Y	73					140
*09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					140

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

04	3360 X	3350	-0-	-10	-0-	3350	2			Y	-0-					205
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4222	2	91	9	Y	83	181	1			107
06	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4091	2	15	9	Y	14					121
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					121
08	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					121
*09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					121

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 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	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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2524	-0-	-452	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
08	3100 X	2936	-0-	-164	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
*09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	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-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1181	2	154	9	Y	140					185
05	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1322	2	2	9	Y	2					187
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					187
07	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			Y	-0-					187
08	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			Y	-0-					187
09	1650 N	1262	-0-	-388	-0-	1262	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 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	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-

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 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-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	70	1	5664	2	Y	-0-					10
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	55	1	5932	2	Y	-0-					10
06	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	78	1	7970	2	Y	-0-					10
07	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	60	1	11070	2	Y	-0-					10
08	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	144	1	7911	2	Y	-0-					10
09	2010	X	1218	-0-	-792	-0-	45	1	1173	2	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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	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 (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10352 - 10390

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2020

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	11	1	885	2	N	-0-					79
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	8	1	865	2	N	-0-					79
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	7	1	712	2	N	2					81
							2	9									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	5	1	959	2	N	-0-					81
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	20	1	1084	2	N	-0-					81
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	916	2	N	-0-					81

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	143	2	28	9	N	25					100
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	90	2	14	9	N	13					113
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	168	2	26	9	N	24					137
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	208	2	20	9	N	18					155
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	283	2	44	9	N	40					195
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	151	2	12	9	N	11	174	1			32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					38
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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

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	960	N	888	-0-	-72	-0-	855	2	33	9	N	30					149
05	1240	N	495	-0-	-745	-0-	483	2	12	9	N	11					160
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1065	2	24	9	N	22					182
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1065	2	30	9	N	27	186	1			23
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	993	2	19	9	N	17					40
09	1080	N	706	-0-	-374	-0-	681	2	25	9	N	23					63

XTO ENERGY INC. 945936
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	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	220	1	7110	2	N	196	191	1			214
							216	9									
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	82	1	2650	2	N	55					269
							61	9									
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					269
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	132	1	4250	2	N	88	188	1			169
							97	9									
08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	197	1	6353	2	N	149	184	1			134
							164	9									
*09	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	235	1	7587	2	N	163					297
							179	9									

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-					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					176
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	154	1			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	934	-0-	-86	-0-	934	2			Y	-0-					72
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					72
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					72
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					72
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					72
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					72

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	569	-0-	-61	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					40
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					40
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-					40
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					40
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					40
09	1050	N	732	-0-	-318	-0-	732	2			N	-0-					40

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

04	32370	X	29328	-0-	-3042	-0-	1570	1	27735	2	Y	21					66
							23	9									
05	33077	X	26521	-0-	-6556	-0-	1514	1	25007	2	Y	-0-					66
06	32010	X	22697	-0-	-9313	-0-	1345	1	21352	2	Y	-0-					66
07	30318	X	19473	-0-	-10845	-0-	1384	1	18076	2	Y	12	73	1			5
							13	9									
08	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	1313	1	14517	2	Y	-0-					5
09	21360	X	14258	-0-	-7102	-0-	1308	1	12950	2	Y	-0-					5

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 291110 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321

04	0		10627	-0-	10627	10627	284	1	10343	2	N	-0-					-0-
05	0		17697	-0-	17697	28324	467	1	17230	2	N	-0-					-0-
06	43425	X	15101	-0-	-28324	-0-	369	1	14732	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	13682	-0-	-640	-0-	402	1	13280	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	12529	-0-	-1793	-0-	418	1	12111	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	10916	-0-	-2944	-0-	404	1	10512	2	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 291334 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577

*05	0		8108	-0-	8108	8108	214	1	7894	2	N	-0-					-0-
*06	0		11042	-0-	11042	19150	270	1	10772	2	N	-0-					-0-
*07	0		9164	-0-	9164	28314	269	1	8894	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	34772	X	6458	-0-	-28314	-0-	215	1	6243	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	4312	-0-	-7418	-0-	160	1	4152	2	N	-0-					-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-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 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	4950	X	3156	-0-	-1794	-0-	3127	2	29	9	Y	26					35
05	3565	X	2880	-0-	-685	-0-	2880	2			Y	-0-					35
06	4410	X	2935	-0-	-1475	-0-	2935	2			Y	-0-					35
07	4557	X	4539	-0-	-18	-0-	4497	2	42	9	Y	38	27	1	2	8	44
08	4557	X	2660	-0-	-1897	-0-	2656	2	4	9	Y	4	4	8			44
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	760	-0-	-50	-0-	51	1	709	2	Y	-0-					67
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	65	1	735	2	Y	-0-					67
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	62	1	755	2	Y	-0-					67
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	65	1	788	2	Y	-0-					67
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	63	1	655	2	Y	-0-					67
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	63	1	578	2	Y	-0-					67

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2781	-0-	-879	-0-	349	1	2432	2	N	-0-					83
05	3720	X	3126	-0-	-594	-0-	354	1	2772	2	N	-0-					83
06	3600	X	2780	-0-	-820	-0-	324	1	2456	2	N	-0-					83
07	3720	X	3007	-0-	-713	-0-	279	1	2728	2	N	-0-					83
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	326	1	3116	2	N	-0-					83
*09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	358	1	3255	2	N	-0-					83

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 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	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	224	1	1359	2	N	-0-					6
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	260	1	1401	2	N	-0-					6
06	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	195	1	1403	2	N	-0-					6
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	211	1	1520	2	N	-0-					6
08	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	187	1	1442	2	N	-0-					6
*09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	177	1	1433	2	N	-0-					6

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	5850	X	166	-0-	-5684	-0-	11	1	155	2	N	-0-					105
05	5642	X	156	-0-	-5486	-0-	13	1	143	2	N	-0-					105
06	2880	X	58	-0-	-2822	-0-	4	1	54	2	N	-0-					105
07	1767	X	54	-0-	-1713	-0-	4	1	50	2	N	-0-					105
08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	29	1	298	2	N	-0-					105
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	N	-0-					105

BLACK BAYOU (PETTIT) //CONT.// 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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-

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

04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	N	3					121
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					121
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					121
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					121
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					121
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					121

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					120
05	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-					120
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					120
07	837	N	497	-0-	-340	-0-	497	2			N	-0-					120
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1	1	8			120
09	990	N	888	-0-	-102	-0-	888	2			N	-0-					120

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6035	2	142	9	N	129	174	1			217
05	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6175	2	111	9	N	101	181	1			137
06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5869	2	156	9	N	142	162	1			117
07	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6249	2	110	9	N	100					217
*08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6116	2	180	9	N	164	177	1			204
09	5820	X	5682	-0-	-138	-0-	5581	2	101	9	N	92	176	1			120

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	189	1	2637	2	Y	-0-					78
05	2914	X	2682	-0-	-232	-0-	218	1	2464	2	Y	-0-					78
06	2820	X	2391	-0-	-429	-0-	182	1	2209	2	Y	-0-					78
07	2914	X	2328	-0-	-586	-0-	178	1	2150	2	Y	-0-					78
08	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	219	1	2273	2	Y	1	42	1			37
							1	9									
09	2370	N	2025	-0-	-345	-0-	199	1	1826	2	Y	-0-					37

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	T. A.		987	-0-	987	6548	66	1	921	2	Y	-0-					11
05	T. A.		1326	-0-	1326	7874	108	1	1218	2	Y	-0-					11
06	9450	X	1576	-0-	-7874	-0-	120	1	1456	2	Y	-0-					11
07	2015	X	1569	-0-	-446	-0-	120	1	1449	2	Y	-0-					11
08	1705	X	1477	-0-	-228	-0-	130	1	1347	2	Y	-0-					11
09	1590	X	1211	-0-	-379	-0-	119	1	1092	2	Y	-0-					11

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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	Y	-0-					67
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	2	Y	-0-					67
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	556	2	Y	-0-					67
07	620	N	381	-0-	-239	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					67
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	434	2	Y	-0-					67
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	465	2	Y	-0-					67

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	2	Y	-0-					75
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	46	1	514	2	Y	-0-					75
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	536	2	Y	-0-					75
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	38	1	461	2	Y	-0-					75
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	468	2	Y	1	42	1			34
							1	9									
09	570	N	404	-0-	-166	-0-	40	1	364	2	Y	-0-					34

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	T. A.		4305	-0-	4305	17345	288	1	4017	2	Y	-0-					11
05	T. A.		4326	-0-	4326	21671	352	1	3974	2	Y	-0-					11
06	24871	X	3200	-0-	-21671	-0-	244	1	2956	2	Y	-0-					11
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	325	1	3927	2	Y	-0-					11
08	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	329	1	3403	2	Y	-0-					11
09	3960	X	2929	-0-	-1031	-0-	288	1	2641	2	Y	-0-					11

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	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	254	1	3538	2	N	-0-					127
05	2666	X	1668	-0-	-998	-0-	136	1	1532	2	N	-0-					127
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	234	1	2829	2	N	-0-					127
07	3441	X	2750	-0-	-691	-0-	210	1	2540	2	N	-0-					127
08	3441	X	1259	-0-	-2182	-0-	111	1	1148	2	N	-0-					127
09	3330	X	1292	-0-	-2038	-0-	127	1	1165	2	N	-0-					127

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	330	N	128	-0-	-202	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					74
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					74
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					74
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					74
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-	42	1			32
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					32

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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
*01	0	W	1167	-0-	1167	38403	117 3	1 9	1047	2	N	3					103
*02	0	W	832	-0-	832	39235	39	1	793	2	N	-0-					103
*03	T. A.		1035	-0-	1035	40270	60	1	975	2	N	-0-					103
*04	T. A.		961	-0-	961	41231	64	1	897	2	N	-0-					103
*05	T. A.		840	-0-	840	42071	68	1	772	2	N	-0-					103
*06	T. A.		983	-0-	983	43054	75	1	908	2	N	-0-					103
*07	T. A.		837	-0-	837	43891	64	1	773	2	N	-0-					103
*08	0	W	804	-0-	804	44695	71	1	733	2	N	-0-					103
09	0	W	700	-0-	700	45395	69	1	631	2	N	-0-					103

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	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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910	X	8925	-0-	-2985	-0-	8834	3	91	9	N	83					125
05	9734	X	7852	-0-	-1882	-0-	7767	3	85	9	N	77	174	1			28
06	10650	X	6748	-0-	-3902	-0-	6705	3	43	9	N	39					67
07	11005	X	7100	-0-	-3905	-0-	7078	3	22	9	N	20					87
08	11005	X	6579	-0-	-4426	-0-	6496	3	83	9	N	75					162
09	8940	X	4797	-0-	-4143	-0-	4772	3	25	9	N	23					185

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 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	12660	X	11588	-0-	-1072	-0-	900	1	10535	2	Y	139					204
							153	9									
05	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	930	1	10249	2	Y	117	179	1			142
							129	9									
06	12390	X	10492	-0-	-1898	-0-	900	1	9483	2	Y	99	170	1	4	8	67
							109	9									
07	12803	X	11197	-0-	-1606	-0-	930	1	10126	2	Y	128					195
							141	9									
08	12152	X	10859	-0-	-1293	-0-	930	1	9805	2	Y	113	171	1	2	8	135
							124	9									
09	11580	X	10063	-0-	-1517	-0-	900	1	9078	2	Y	77	170	1			42
							85	9									

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					126
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					126
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					126
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					126
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					126
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	210	2	46	9	N	42					168

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	79 30	1 9	1647	3	Y	27	27	1			-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	51 15	1 9	1059	3	Y	14	14	1			-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	47 15	1 9	891	3	Y	14	14	1			-0-
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	48 13	1 9	925	3	Y	12	12	1			-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	47 12	1 9	876	3	Y	11	11	1			-0-
09	960	N	957	-0-	-3	-0-	50 9	1 9	898	3	Y	8	8	1			-0-

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	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	72	1	1477	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	828	-0-	-133	-0-	38	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	891	3	Y	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	930	3	Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	713	-0-	-217	-0-	39	1	674	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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1248	3	Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	3	Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	143	-0-	-1221	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	693	-0-	-117	-0-	37	1	656	3	Y	-0-					-0-

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 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	540	N	350	-0-	-190	-0-	16	1	328	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	111	-0-	-99	-0-	5	1	104	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	372	N	246	-0-	-126	-0-	12	1	232	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	65	1	1137	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

04	570	N	487	-0-	-83	-0-	22	1	455	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	570	N	161	-0-	-409	-0-	8	1	149	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	750	3	Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	29	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	601	-0-	-112	-0-	29	1	572	3	Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	357	-0-	-243	-0-	20	1	337	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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	53	1	1088	3	Y	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	1099	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	828	-0-	-312	-0-	41	1	787	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	727	-0-	-451	-0-	36	1	691	3	Y	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	527	-0-	-313	-0-	28	1	499	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	93	1	1853	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	589	N	385	-0-	-204	-0-	19	1	363	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	149	1	2771	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	131	1	2261	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	84	-0-	-536	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-1032	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1	1188	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	127	1	2457	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	91	1	1767	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	73	1	1364	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	72	1	1255	3	Y	11	11	1			-0-
							12	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. (I) GAS LIFT(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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	986	3	Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	372	-0-	-138	-0-	20	1	352	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. (I) GAS LIFT(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	870	-0-	-30	-0-	40	1	822	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1080	N	896	-0-	-184	-0-	44	1	845	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	865	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	43	1	787	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	905	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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	990	N	177	-0-	-813	-0-	8	1	165	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	82	1	1713	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	746	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

04	3000	N	3155	-0-	155	383	144	1	2970	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	3100	N	3233	-0-	133	516	146	1	3053	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	3095	X	2579	-0-	-516	-0-	126	1	2424	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	190	1	3631	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
08	2976	X	1833	-0-	-1143	-0-	93	1	1723	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	2880	X	1974	-0-	-906	-0-	106	1	1851	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

04	210	N	132	-0-	-78	-0-	6	1	124	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	6	1	105	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	17	1	322	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	523	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	532	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	1090	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1135	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	89	1	1715	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	120	1	2310	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	107	1	2002	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1830	N	1523	-0-	-307	-0-	81	1	1433	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

04	660	X	568	-0-	-92	-0-	25	1	518	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	27	1	526	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	600	N	377	-0-	-223	-0-	20	1	345	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

04	901	X	901	-0-	-0-	-0-	42	1	859	3	Y	-0-					-0-
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	3	Y	-0-					-0-
06	734	X	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	3	Y	-0-					-0-
07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	Y	-0-					-0-
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

04	1320	N	835	-0-	-485	-0-	39	1	788	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	899	N	759	-0-	-140	-0-	34	1	717	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1110	N	607	-0-	-503	-0-	30	1	570	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	868	N	673	-0-	-195	-0-	33	1	634	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	599	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	600	N	499	-0-	-101	-0-	27	1	468	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 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	930	N	719	-0-	-211	-0-	32	1	672	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	900	N	786	-0-	-114	-0-	39	1	732	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	41	1	799	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	746	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	928	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 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	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-

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. (I) GAS LIFT(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	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	47	1	987	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	691	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1085	N	829	-0-	-256	-0-	39	1	781	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	90	1	1648	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	1014	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	25	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	305	-0-	-222	-0-	15	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	-0-					-0-
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	566	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	823	-0-	-167	-0-	38	1	775	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	61	1	1266	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	58	1	1143	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	455	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1230	N	268	-0-	-962	-0-	14	1	252	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1184	-0-	-256	-0-	54	1	1112	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	76	1	1452	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	1240	N	268	-0-	-972	-0-	13	1	252	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1560	N	403	-0-	-1157	-0-	21	1	378	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	133	1	2740	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	3100	N	3819	-0-	719	719	173	1	3612	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	3000	N	2292	-0-	-708	11	113	1	2155	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	2450	N	2439	-0-	-11	-0-	119	1	2301	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	122	1	2247	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	126	1	2213	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	49	1	1034	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	930	N	691	-0-	-239	-0-	34	1	651	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	1298	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	75	1	1304	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

04	1380	X	837	-0-	-543	-0-	38	1	799	3	Y	-0-					-0-
05	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	69	1	1437	3	Y	-0-					-0-
06	1380	X	1297	-0-	-83	-0-	65	1	1232	3	Y	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	3	Y	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	66	1	1209	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	66	1	1154	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	450	N	298	-0-	-152	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	218	-0-	-247	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	170	-0-	-160	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	76	1	1552	3	Y	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	917	-0-	-103	-0-	46	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	924	-0-	-161	-0-	45	1	879	3	Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	41	1	753	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	782	-0-	-148	-0-	42	1	740	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	862	3	Y	-0-					-0-
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	44	1	763	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	3	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	205	-0-	-215	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

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	720	N	631	-0-	-89	-0-	29	1	596	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	810	N	255	-0-	-555	-0-	12	1	241	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	783	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	52	1	1082	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	45	1	856	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	54	1	1042	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	986	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	879	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

04	840	N	87	-0-	-753	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	989	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	87	1	1696	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1005	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1050	N	823	-0-	-227	-0-	44	1	778	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

04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	108	1	2230	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	118	1	2473	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	780	N	437	-0-	-343	-0-	22	1	411	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	806	N	332	-0-	-474	-0-	16	1	314	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	47	1	830	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	792	3	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	810	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	741	-0-	-219	-0-	37	1	704	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	788	-0-	-80	-0-	39	1	749	3	Y	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	39	1	727	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	41	1	709	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	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	804	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	48	-0-	-762	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	693	-0-	-144	-0-	33	1	654	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	767	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	567	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	77	1	1596	3	Y	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	79	1	1643	3	Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	77	1	1475	3	Y	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	3	Y	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	83	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	86	1	1504	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. (I) GAS LIFT(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-	110	1	2281	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	97	1	2021	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	2070	N	1439	-0-	-631	-0-	70	1	1347	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	94	1	1834	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	76	1	1374	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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. (I) GAS LIFT(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-	21	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	23	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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	677	-0-	-43	-0-	31	1	642	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	720	N	335	-0-	-385	-0-	17	1	316	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	891	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	652	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	72	1	1489	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	62	1	1289	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1800	N	659	-0-	-1141	-0-	31	1	626	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	92	1	1791	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	81	1	1504	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	81	1	1424	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

04	3000	N	3063	-0-	63	1628	139	1	2924	3	Y	-0-					-0-
05	2959	N	1331	-0-	-1628	-0-	60	1	1271	3	Y	-0-					-0-
06	1080	X	542	-0-	-538	-0-	27	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	67	1	1313	3	Y	-0-					-0-
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	107	1	1993	3	Y	-0-					-0-
09	1080	X	761	-0-	-319	-0-	42	1	719	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

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

04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	19	1	399	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	25	1	474	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	837	N	543	-0-	-294	-0-	26	1	514	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	27	1	476	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	128	1	2705	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	107	1	2036	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	111	1	2154	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	3	Y	-0-					-0-
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	100	1	1745	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

04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	94	1	1964	3	Y	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	3	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	841	-0-	-151	-0-	41	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	61	1	1119	3	Y	-0-					-0-
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	65	1	1134	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	360	N	328	-0-	-32	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	3	Y	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	743	3	Y	-0-					-0-
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

04	900	N	805	-0-	-95	-0-	37	1	768	3	Y	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	3	Y	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	65	1	1230	3	Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	69	1	1346	3	Y	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	75	1	1379	3	Y	-0-					-0-
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	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	882	-0-	-678	-0-	40	1	832	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	768	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1110	N	688	-0-	-422	-0-	34	1	645	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	899	N	704	-0-	-195	-0-	34	1	663	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	699	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	35	1	615	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	564	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	840	N	534	-0-	-306	-0-	26	1	499	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	26	1	515	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	75	1	1326	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	102	1	2113	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	86	1	1802	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1611	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1984	N	1543	-0-	-441	-0-	75	1	1461	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	54	1	991	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1710	N	913	-0-	-797	-0-	49	1	860	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-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 #: 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-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	506	-0-	-124	-0-	25	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	31	1	604	3	Y	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	25	1	440	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1530	X	1166	-0-	-364	-0-	54	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1173	-0-	-408	-0-	54	1	1119	3	Y	-0-					-0-
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	101	1	1920	3	Y	-0-					-0-
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	133	1	2586	3	Y	-0-					-0-
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	127	1	2356	3	Y	-0-					-0-
*09	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	87	1	1502	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	845	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	58	1	1118	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	53	1	982	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	55	1	961	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	196	1	4053	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	207	1	4318	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	194	1	3699	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	200	1	3882	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	232	1	4265	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	207	1	3621	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 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-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

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

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

04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	401	3	Y	2	2	1			-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	19 3	1 9	405	3	Y	3	3	1			-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35 4	1 9	660	3	Y	4	4	1			-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	891	3	Y	4	4	1			-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47 4	1 9	849	3	Y	4	4	1			-0-
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	55 4	1 9	968	3	Y	4	4	1			-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	88 18	1 9	1825	3	Y	16	16	1			-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	88 15	1 9	1828	3	Y	14	14	1			-0-
06	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	79 13	1 9	1495	3	Y	12	12	1			-0-
07	2015	N	1709	-0-	-306	-0-	83 11	1 9	1615	3	Y	10	10	1			-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	74 10	1 9	1358	3	Y	9	9	1			-0-
09	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	75 9	1 9	1312	3	Y	8	8	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

04	990	N	938	-0-	-52	-0-	42	1	863	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	47	1	983	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	940	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	899	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	51	1	945	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	59	1	1027	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	80	1	1560	3	Y	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	95	1	1755	3	Y	-0-					-0-
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	90	1	1578	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

04	240	N	177	-0-	-63	-0-	8	1	167	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	83	1	1549	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	51	1	1050	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	119	1	2271	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	1650	N	1247	-0-	-403	-0-	66	1	1172	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	49	1	1007	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1230	N	259	-0-	-971	-0-	12	1	245	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	48	1	975	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	68	1	1288	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	856	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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	420	N	355	-0-	-65	-0-	16	1	329	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	482	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	630	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	19	1	333	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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	1320	N	923	-0-	-397	-0-	43	1	878	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	71	1	1497	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	960	N	653	-0-	-307	-0-	33	1	618	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	45	1	876	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	43	1	800	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	56	1	1011	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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	810	N	369	-0-	-441	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	22	-0-	-660	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	79	1	1492	3	Y	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1463	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	17	-0-	-1543	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 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	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2021

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-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, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

04	1440	N	1035	-0-	-405	-0-	47	1	973	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	94	1	1959	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	96	1	1803	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	1085	N	958	-0-	-127	-0-	46	1	901	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	68	1	1215	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	132	1	2712	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	141	1	2947	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	110	1	2087	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	2976	X	1789	-0-	-1187	-0-	86	1	1686	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	2976	X	2358	-0-	-618	-0-	117	1	2219	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	3060	X	2028	-0-	-1032	-0-	108	1	1902	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

04	3150	X	2729	-0-	-421	-0-	125	1	2584	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	3255	X	2662	-0-	-593	-0-	121	1	2526	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3210	X	2428	-0-	-782	-0-	120	1	2290	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	142	1	2758	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3317	X	2479	-0-	-838	-0-	127	1	2338	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	2730	X	2413	-0-	-317	-0-	130	1	2272	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

04	DLQ G-10		1157	-0-	1157	4114	52	1	1082	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	DLQ G-10		8	-0-	8	4122	8	3			Y	-0-					-0-
06	1600	N	121	-0-	-1479	2643	6	1	113	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2643	N	-0-	-0-	-2643	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

04	540	N	259	-0-	-281	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	805	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	37	1	690	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 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	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	53	1	1083	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	90	1	1882	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1140	N	102	-0-	-1038	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	79	1	1545	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	3100	N	6137	-0-	3037	3037	308	1	5792	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*09	3000	N	1611	-0-	-1389	1648	87	1	1515	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

04	750	N	253	-0-	-497	-0-	11	1	227	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	15	1	306	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	870	N	291	-0-	-579	-0-	14	1	262	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	10	1	191	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	256	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

04	180	N	86	-0-	-94	-0-	4	1	80	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	98	1	2033	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	81	1	1692	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1670	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	2232	N	1564	-0-	-668	-0-	76	1	1478	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	T. A.		1547	-0-	1547	1547	79	1	1458	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	T. A.		1497	-0-	1497	3044	80	1	1408	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1639	N	1639	-0-		-0-	-0-	74	1	1537	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
05	713	N	438	-0-		-275	-0-	20	1	410	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
06	1230	N	620	-0-		-610	-0-	31	1	580	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
07	1271	N	938	-0-		-333	-0-	44	1	882	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
08	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	73	1	1358	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*09	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	58	1	1028	3	Y	11	11	1			-0-
								12	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	1440	N	1214	-0-		-226	-0-	57	1	1151	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
05	2501	N	2501	-0-		-0-	-0-	115	1	2378	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
06	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-	102	1	2013	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
07	1561	N	1561	-0-		-0-	-0-	76	1	1478	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
08	224	N	224	-0-		-0-	-0-	12	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	2130	N	13	-0-		-2117	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

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	870	N	844	-0-		-26	-0-	39	1	799	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
05	843	N	843	-0-		-0-	-0-	38	1	802	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
06	900	N	825	-0-		-75	-0-	41	1	780	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
07	1179	N	1179	-0-		-0-	-0-	58	1	1115	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
08	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-	56	1	1027	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*09	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	69	1	1220	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

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. 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	424	N	424	-0-		-0-	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-		-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-		-0-	-0-	22	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	2	-0-		-238	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

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	570	N	337	-0-		-233	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-		-0-	-0-	27	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	183	-0-		-267	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	220	-0-		-121	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-		-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-		-75	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	508	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	65	1	1392	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	96	1	2011	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	80	1	1538	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1302	X	1249	-0-	-53	-0-	61	1	1186	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	96	1	1835	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	85	1	1487	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	86	1	1776	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	87	1	1811	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	80	1	1521	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	106	1	2096	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	93	1	1719	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	3000	N	8969	-0-	5969	5969	483	1	8428	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 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	330	N	198	-0-	-132	-0-	8	1	162	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	10	1	199	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	217	N	38	-0-	-179	-0-	2	1	32	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	113	1	2339	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	105	1	2199	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	101	1	1931	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	108	1	2095	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	112	1	2057	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	116	1	2031	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

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 A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	92	1	1902	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	97	1	2026	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2250	N	1870	-0-	-380	-0-	92	1	1763	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	2077	N	1199	-0-	-878	-0-	59	1	1132	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	109	1	2015	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	106	1	1858	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	61	1	1262	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1380	N	1100	-0-	-280	-0-	54	1	1033	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1395	N	958	-0-	-437	-0-	46	1	902	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	774	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	57	1	1004	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

04	1860	N	9	-0-	-1851	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 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	2335	N	2200	-0-	-135	-0-	100	1	2072	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	97	1	2023	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	2400	X	2166	-0-	-234	-0-	107	1	2033	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	2480	X	2037	-0-	-443	-0-	99	1	1919	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	2480	X	2167	-0-	-313	-0-	110	1	2037	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	2220	X	1955	-0-	-265	-0-	105	1	1833	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	50	1	1030	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	16	1	344	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	565	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

04	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	72	1	1482	3	Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	73	1	1514	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1420	-0-	-620	-0-	71	1	1349	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1194	-0-	-418	-0-	58	1	1136	3	Y	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	45	1	844	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	727	-0-	-683	-0-	40	1	687	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

04	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	89	1	1808	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2730	N	1597	-0-	-1133	-0-	83	1	1505	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1984	N	1420	-0-	-564	-0-	67	1	1346	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1590	N	1387	-0-	-203	-0-	73	1	1307	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

04	450	N	431	-0-	-19	-0-	20	1	407	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	18	1	344	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	434	N	341	-0-	-93	-0-	17	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

04	1920	N	1445	-0-	-475	-0-	66	1	1359	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1890	N	1587	-0-	-303	-0-	77	1	1490	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	111	1	2186	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	111	1	2021	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	3000	N	3590	-0-	590	590	196	1	3359	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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	3287	-0-	-433	-0-	151	1	3118	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3844	X	2659	-0-	-1185	-0-	121	1	2527	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	3720	X	3316	-0-	-404	-0-	165	1	3136	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	180	1	3499	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	3844	X	3185	-0-	-659	-0-	163	1	3010	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	155	1	2717	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

04	1350	N	754	-0-	-596	-0-	34	1	707	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	558	N	329	-0-	-229	-0-	15	1	311	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1470	N	266	-0-	-1204	-0-	13	1	249	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	775	N	218	-0-	-557	-0-	11	1	205	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

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	1	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1077	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1179	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	64	1	1184	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	960	N	712	-0-	-248	-0-	38	1	664	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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	2100	X	1835	-0-	-265	-0-	84	1	1736	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2046	X	1854	-0-	-192	-0-	84	1	1759	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2160	X	1756	-0-	-404	-0-	86	1	1655	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	2232	X	2061	-0-	-171	-0-	100	1	1948	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	298	1	5491	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	149	1	2614	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	60	1	1250	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	60	1	1251	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1530	N	1213	-0-	-317	-0-	60	1	1142	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	55	1	1078	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1371	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	64	1	1123	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3390	X	1392	-0-	-1998	-0-	63	1	1317	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2263	X	1244	-0-	-1019	-0-	57	1	1179	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	121	1	2304	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	1705	X	949	-0-	-756	-0-	46	1	896	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1705	X	1007	-0-	-698	-0-	52	1	948	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2460	X	1822	-0-	-638	-0-	98	1	1712	3	Y	11	11	1			-0-
							12	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	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	55	1	1138	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1159	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	51	1	972	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	50	1	974	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	52	1	961	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	56	1	972	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	82	1	1682	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	57	1	1185	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	91	1	1741	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	95	1	1838	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	120	1	2205	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	144	1	2561	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2370	N	2118	-0-	-252	-0-	97	1	2001	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	102	1	2135	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2340	N	2155	-0-	-185	-0-	106	1	2029	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	2201	N	1364	-0-	-837	-0-	67	1	1288	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2160	N	2138	-0-	-22	-0-	115	1	2010	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	868	N	602	-0-	-266	-0-	27	1	572	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	852	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	911	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	900	N	689	-0-	-211	-0-	37	1	649	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	110	1	2275	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	90	1	1883	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	3205	-0-	105	105	153	1	3023	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	2506	N	2401	-0-	-105	-0-	123	1	2256	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	104	1	1817	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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. (I) GAS LIFT(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-	79	1	1640	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	79	1	1650	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	77	1	1461	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	81	1	1563	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	3100	N	3143	-0-	43	43	164	1	2956	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	1664	N	1621	-0-	-43	-0-	87	1	1524	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2894	-0-		-406	-0-	132	1	2734	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
05	3193	X	2569	-0-		-624	-0-	117	1	2433	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
06	3030	X	2436	-0-		-594	-0-	120	1	2292	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
07	3069	X	2821	-0-		-248	-0-	137	1	2664	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
08	3069	X	2514	-0-		-555	-0-	129	1	2367	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
09	2910	X	2490	-0-		-420	-0-	134	1	2339	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

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	1830	N	1782	-0-		-48	-0-	81	1	1679	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
05	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	82	1	1717	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
06	2160	N	1616	-0-		-544	-0-	80	1	1516	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
07	1860	N	1680	-0-		-180	-0-	82	1	1584	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
08	2413	N	2413	-0-		-0-	-0-	124	1	2267	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*09	1779	N	1779	-0-		-0-	-0-	95	1	1669	3	Y	14	14	1			-0-
								15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3738	-0-		738	738	168	1	3513	3	Y	52	52	1			-0-
								57	9									
05	3100	N	3375	-0-		275	1013	153	1	3180	3	Y	38	38	1			-0-
								42	9									
06	3000	N	2237	-0-		-763	250	111	1	2094	3	Y	29	29	1			-0-
								32	9									
07	2697	X	1285	-0-		-1412	-0-	62	1	1209	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
08	2697	X	1376	-0-		-1321	-0-	71	1	1290	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
09	2610	X	1207	-0-		-1403	-0-	65	1	1129	3	Y	12	12	1			-0-
								13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2121	-0-		-459	-0-	97	1	2002	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
05	2356	X	2184	-0-		-172	-0-	99	1	2070	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
06	2130	X	1914	-0-		-216	-0-	94	1	1802	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
07	2201	X	1769	-0-		-432	-0-	86	1	1670	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
08	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	89	1	1637	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
09	1920	N	1701	-0-		-219	-0-	91	1	1598	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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	2559	-0-	-321	-0-	113	1	2424	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	135	1	2817	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	2880	X	1688	-0-	-1192	-0-	82	1	1593	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	128	1	2481	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	118	1	2173	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	89	1	1592	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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. (I) GAS LIFT(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	1887	-0-	-333	-0-	86	1	1779	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2294	X	1767	-0-	-527	-0-	80	1	1672	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	161	1	3065	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
07	3658	X	829	-0-	-2829	-0-	42	1	780	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	3658	X	1406	-0-	-2252	-0-	70	1	1327	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	172	1	3007	3	Y	24	24	1			-0-
							26	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. (I) GAS LIFT(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	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	62	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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. (I) GAS LIFT(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-	140	1	2896	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	139	1	2904	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	176	1	3328	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	152	1	2946	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	157	1	2885	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	3540	X	2963	-0-	-577	-0-	159	1	2785	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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-	68	1	1409	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	68	1	1416	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1860	N	25	-0-	-1835	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	91	1	1789	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	96	1	1780	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	95	1	1659	3	Y	8	8	1			-0-
							9	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. (I) GAS LIFT(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	2850	-0-	-300	-0-	131	1	2717	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3224	X	2450	-0-	-774	-0-	111	1	2339	3	Y	-0-					-0-
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	159	1	3071	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	159	1	3103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	158	1	2909	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	164	1	2866	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. (I) GAS LIFT(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-	74	1	1519	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	78	1	1628	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	77	1	1482	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	74	1	1297	3	N	6	6	1			-0-
							7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	417	1	8615	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	9207	X	9060	-0-	-147	-0-	413	1	8624	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	453	1	8626	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	490	1	9511	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	472	1	8868	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	528	1	9250	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	334	1	6895	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
05	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	327	1	6813	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
06	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	329	1	6256	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	314	1	6103	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
08	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	326	1	6015	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
*09	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	328	1	5732	3	Y	92	92	1			-0-
							101	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	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	382	1	7911	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	5890	X	2183	-0-	-3707	-0-	99	1	2081	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
08	6820	X	4507	-0-	-2313	-0-	235	1	4268	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	376	1	6560	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	270	1	5592	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	185	1	3867	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	3660	X	1884	-0-	-1776	-0-	88	1	1792	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	6014	X	2812	-0-	-3202	-0-	130	1	2678	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	6014	X	3039	-0-	-2975	-0-	152	1	2883	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	5820	X	4047	-0-	-1773	-0-	219	1	3822	3	Y	5	5	1			-0-
							6	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	3660	X	1964	-0-	-1696	-0-	277	1	1687	2	N	-0-					92
05	3658	X	1717	-0-	-1941	-0-	285	1	1432	2	N	-0-					92
06	2430	X	1913	-0-	-517	-0-	303	1	1610	2	N	-0-					92
07	2325	X	1986	-0-	-339	-0-	328	1	1658	2	N	-0-					92
08	2325	X	2083	-0-	-242	-0-	364	1	1719	2	N	-0-					92
09	1950	X	1846	-0-	-104	-0-	291	1	1555	2	N	-0-					92

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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	229	1	1464	2	N	-0-					53
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	237	1	1346	2	N	-0-					53
06	1560	N	1283	-0-	-277	-0-	226	1	1057	2	N	-0-					53
07	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	237	1	1234	2	N	-0-					53
08	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	237	1	1184	2	N	-0-					53
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	229	1	1100	2	N	-0-					53

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 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	2130	X	1971	-0-	-159	-0-	276	1	1686	2	N	8					45
							9	9									
05	2201	X	1717	-0-	-484	-0-	285	1	1432	2	N	-0-					45
06	2220	X	1567	-0-	-653	-0-	248	1	1319	2	N	-0-					45
07	2294	X	1529	-0-	-765	-0-	252	1	1277	2	N	-0-					45
08	2294	X	1540	-0-	-754	-0-	269	1	1271	2	N	-0-					45
09	1980	X	1552	-0-	-428	-0-	245	1	1307	2	N	-0-					45

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-	38	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1140	N	685	-0-	-455	-0-	96	1	589	2	N	-0-					200
05	1054	N	614	-0-	-440	-0-	102	1	512	2	N	-0-					200
06	720	N	464	-0-	-256	-0-	74	1	390	2	N	-0-					200
07	713	N	423	-0-	-290	-0-	70	1	353	2	N	-0-					200
08	620	N	27	-0-	-593	-0-	5	1	22	2	N	-0-					200
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	85	1	455	2	N	-0-					200

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

04	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	260	1	1663	2	N	-0-					40
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	268	1	1520	2	N	-0-					40
06	1950	N	1501	-0-	-449	-0-	265	1	1236	2	N	-0-					40
07	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	268	1	1395	2	N	-0-					40
08	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	268	1	1338	2	N	-0-					40
*09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	259	1	1243	2	N	-0-					40

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

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	2	8	9	N	7					90
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	2	2	9	N	2					92
06	1050	N	809	-0-	-241	-0-	809	2			N	-0-					92
07	1085	N	323	-0-	-762	-0-	323	2			N	-0-					92
08	1085	N	36	-0-	-1049	-0-	36	2			N	-0-					92
09	810	N	48	-0-	-762	-0-	48	2			N	-0-					92

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	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					25
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					25
06	540	N	403	-0-	-137	-0-	403	2			N	-0-					25
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					25
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					25
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					25

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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11	9	N	10					95
05	1085	N	996	-0-	-89	-0-	994	2	2	9	N	2					97
06	930	N	610	-0-	-320	-0-	610	2			N	-0-					97
07	899	N	568	-0-	-331	-0-	565	2	3	9	N	3					100
08	992	N	882	-0-	-110	-0-	874	2	8	9	N	7					107
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-					107

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					95
05	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	2			N	-0-					95
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	N	3	71	1			27
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					27
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					27
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					27

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	360	N	352	-0-	-8	-0-	349	2	3	9	N	3					78
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					78
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	443	2	13	9	N	12					90
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	311	2	3	9	N	3					93
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					93
09	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-					93

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1558	2			N	-0-					110
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					110
06	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	2			N	-0-					110
07	1488	N	978	-0-	-510	-0-	978	2			N	-0-					110
08	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					110
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					110

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					82
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					82
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					82
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					82
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					82
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					82

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					77
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					77
06	2040	N	1588	-0-	-452	-0-	1560	2	28	9	N	25	84	1			18
07	2108	N	988	-0-	-1120	-0-	988	2			N	-0-					18
08	1798	N	829	-0-	-969	-0-	829	2			N	-0-					18
*09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					18

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	2	2	9	N	2					22
05	713	N	397	-0-	-316	-0-	396	2	1	9	N	1					23
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	377	2			N	-0-					23
07	713	N	637	-0-	-76	-0-	633	2	4	9	N	4					27
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					27
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	542	2	12	9	N	11					38

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					70
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					70
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					70
07	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					70
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					70
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					70

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

04	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1225	2			N	-0-					58
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					58
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					58
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					58
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					58
09	1500	N	1126	-0-	-374	-0-	1126	2			N	-0-					58

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

04	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					77
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	720	2	12	9	N	11					88
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					88
07	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					88
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					88
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					88

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1897	2	55	9	N	50					90
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					90
06	1950	N	1635	-0-	-315	-0-	1635	2			N	-0-					90
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					90
08	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	2001	2			N	-0-					90
09	1650	N	1305	-0-	-345	-0-	1305	2			N	-0-					90

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					27
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	387	2	3	9	N	3					30
06	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	2			N	-0-					30
07	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					30
08	403	N	169	-0-	-234	-0-	163	2	6	9	N	5					35
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					35

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1435	-0-	-95	-0-	1433	2	2	9	N	2					43
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					43
06	2790	N	1575	-0-	-1215	-0-	1575	2			N	-0-					43
07	1488	N	557	-0-	-931	-0-	557	2			N	-0-					43
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					43
09	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	1373	2			N	-0-					43

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 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	2730	X	2281	-0-	-449	-0-	2267	2	14	9	N	13					180
05	2697	X	2265	-0-	-432	-0-	2252	2	13	9	N	12					192
06	2250	X	2085	-0-	-165	-0-	2073	2	12	9	N	11					203
07	2356	X	2048	-0-	-308	-0-	2040	2	8	9	N	7					210
08	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2413	2	14	9	N	13					223
09	2280	X	2159	-0-	-121	-0-	2142	2	17	9	N	15					238

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8321	-0-	-499	-0-	8269	2	52	9	N	47					110
05	9114	X	7965	-0-	-1149	-0-	7918	2	47	9	N	43					153
06	8820	X	7458	-0-	-1362	-0-	7403	2	55	9	N	50					203
07	8866	X	6750	-0-	-2116	-0-	6705	2	45	9	N	41	174	1			70
08	8866	X	8094	-0-	-772	-0-	8052	2	42	9	N	38					108
09	8310	X	7792	-0-	-518	-0-	7738	2	54	9	N	49					157

CRATON OPERATING LLC 186717
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-

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	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	303	1	6766	2	Y	145	181	1			43
							160	9									
05	7316	X	6713	-0-	-603	-0-	291	1	6422	2	Y	-0-					43
06	6300	X	5952	-0-	-348	-0-	261	1	5676	2	Y	14					57
							15	9									
*07	7471	X	6566	-0-	-905	-0-	261	1	6220	2	Y	77	10	8			124
							85	9									
*08	7471	X	6086	-0-	-1385	-0-	276	1	5774	2	Y	33	17	8			140
							36	9									
09	7230	X	5469	-0-	-1761	-0-	237	1	5232	2	Y	-0-					140

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2249	3	61	9	N	55					84
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2267	3	20	9	N	18					102
06	2280	N	2193	-0-	-87	-0-	2193	3			N	-0-					102
07	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2333	3	47	9	N	43					145
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2362	3	14	9	N	13	67	1			91
*09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2276	3	17	9	N	15					106

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

04	990	N	883	-0-	-107	-0-	883	3			N	-0-					163
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	3	1	9	N	1	1	8			163
06	1170	N	370	-0-	-800	-0-	370	3			N	-0-					163
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					163
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	5	126	1			42
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					42

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

04	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	1850	3	3	9	N	3	3	8			24
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	3	1	9	N	1	1	8			24
06	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	1858	3			N	-0-					24
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	3	3	9	N	3	1	8			26
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1872	3	77	9	N	70					96
*09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1859	3	33	9	N	30					126

KEM ENERGY, INC. 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

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

04	1800	N	1375	-0-	-425	-0-	1358	2	17	9	Y	15					138
05	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	1456	2	13	9	Y	12	84	1			66
06	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	1652	2	12	9	Y	11					77
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1838	2	20	9	Y	18					95
*08	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1389	2	10	9	Y	9					104
09	1650	N	1277	-0-	-373	-0-	1268	2	9	9	Y	8					112

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	930	N	898	-0-	-32	-0-	891	2	7	9	Y	6					73
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	Y	3					76
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	Y	1					77
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1530	2	10	9	Y	9					86
*08	961	N	946	-0-	-15	-0-	940	2	6	9	Y	5					91
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	884	2	3	9	Y	3					94

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

04	900	N	792	-0-	-108	-0-	786	2	6	9	Y	5					135
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9	Y	2					137
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	896	2	1	9	Y	1					138
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	Y	8					146
*08	930	N	518	-0-	-412	-0-	514	2	4	9	Y	4					150
09	900	N	431	-0-	-469	-0-	429	2	2	9	Y	2					152

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

04	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	1465	2	7	9	N	6	1	8			104
05	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1864	2	10	9	N	9	76	1	2	8	35
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1898	2	6	9	N	5					40
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	N	8					48
*08	3100	N	3363	-0-	263	263	3357	2	6	9	N	5					53
*09	3000	N	3427	-0-	427	690	3419	2	8	9	N	7					60

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

04	420	N	224	-0-	-196	-0-	210	2	14	9	N	13					117
05	496	N	278	-0-	-218	-0-	270	2	8	9	N	7					124
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					124
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					124
08	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	2			N	-0-					124
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					124

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	313	2	N	-0-					20
05	651	N	336	-0-	-315	-0-	62	1	273	2	N	1	1	8			20
							1	9									
06	510	N	304	-0-	-206	-0-	56	1	248	2	N	-0-					20
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	70	1	305	2	N	-0-					20
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	75	1	287	2	N	-0-					20
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	79	1	285	2	N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

04	1140	N	779	-0-	-361	-0-	779	2			N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					105
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	198	1	971	2	Y	-0-					30
05	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	179	1	880	2	Y	-0-					30
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	223	1	980	2	Y	-0-					30
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	225	1	1011	2	Y	22	1	8			51
							24	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	265	1	1069	2	Y	-0-					51
*09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	284	1	1111	2	Y	-0-					51

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-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2			Y	-0-					17
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					17
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	Y	1	1	8			17
07	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			Y	-0-					17
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					17
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					17

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	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	485	1	1833	2	N	-0-					94
05	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	521	1	2155	2	N	-0-					94
06	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	502	1	1938	2	N	-0-					94
07	2387	N	2153	-0-	-234	-0-	459	1	1633	2	N	55	139	1			10
							61	9									
08	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	531	1	2037	2	N	-0-					10
09	2430	N	2335	-0-	-95	-0-	493	1	1842	2	N	-0-					10

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	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	484	1	1950	2	Y	-0-					79
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	546	1	2406	2	Y	-0-					79
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	502	1	2187	2	Y	-0-					79
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	507	1	2148	2	Y	-0-					79
08	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	419	1	1626	2	Y	-0-					79
09	2460	N	1670	-0-	-790	-0-	356	1	1314	2	Y	-0-					79

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

04	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	263	1	1048	2	Y	-0-					5
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	272	1	1187	2	Y	-0-					5
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	245	1	1060	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	254	1	1070	2	Y	57	2	8			60
							63	9									
08	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	293	1	1091	2	Y	-0-					60
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	300	1	1064	2	Y	-0-					60

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 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-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	60	N	58	-0-	-2	-0-	13	1	45	2	Y	-0-					18
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					18
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					18
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	43	2	Y	2	2	1			18
							2	9									
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	2	Y	-0-					18
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	10	1	36	2	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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	27	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	33	1	119	2	Y	-0-					-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	32	1	115	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	223	1	787	2	Y	-0-					25
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	212	1	776	2	Y	-0-					25
06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	206	1	795	2	Y	-0-					25
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	269	1	801	2	Y	27	27	1			25
							30	9									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	203	1	824	2	Y	-0-					25
09	990	N	934	-0-	-56	-0-	217	1	717	2	Y	-0-					25

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

04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	52	1	1207	2	N	39					96
							43	9									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	50	1	1105	2	N	-0-					96
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	20	1	409	2	N	-0-					96
07	1302	N	540	-0-	-762	-0-	25	1	511	2	N	4	4	8			96
							4	9									
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	102	1	1905	2	N	7	7	8			96
							8	9									
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	362	2	8	9	N	7	7	8			96

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	330	N	229	-0-	-101	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	217	-0-	-353	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-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	540	N	293	-0-	-247	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1076	-0-	1076	1076	1076	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1076					N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 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	540	N	250	-0-	-290	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	77	1	1796	2	Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	301	-0-	-536	-0-	14	1	286	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	806	N	94	-0-	-712	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					27
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					27
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					27
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1	1	8			27
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					27
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	204	2	44	9	N	40					67

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					32
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					32
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					32
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					32
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					32
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

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

04	840	N	607	-0-	-233	-0-	98	1	509	2	N	-0-					27
05	713	N	538	-0-	-175	-0-	88	1	450	2	N	-0-					27
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	84	1	407	2	N	-0-					27
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	88	1	500	2	N	-0-					27
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	136	1	705	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	107	1	672	2	N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-					97
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					97
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-					97
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	2	1	9	2	N	-0-					97
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					97
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	2	N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
*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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	81	1	362	2	Y	-0-					248
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	59	1	182	2	Y	-0-					248
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	302	2	Y	-0-					248
07	465	N	269	-0-	-196	-0-	41	1	228	2	Y	-0-					248
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	39	1	218	2	Y	-0-					248
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	42	1	206	2	Y	-0-					248

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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	763	2	N	2	2	8			25
							2	9									
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	59	1	490	2	N	-0-					25
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	64	1	508	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	775	N	537	-0-	-238	-0-	61	1	476	2	N	-0-					25
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	76	1	575	2	N	-0-					25
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	90	1	643	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

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-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10070 - 10234

04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	59	1	809	2	N	-0-					27
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	46	1	384	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	49	1	389	2	N	-0-					27
07	899	N	461	-0-	-438	-0-	52	1	408	2	N	1					28
							1	9									
08	434	N	208	-0-	-226	-0-	24	1	184	2	N	-0-					28
09	450	N	359	-0-	-91	-0-	44	1	315	2	N	-0-					28

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-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

04	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	1137	2			Y	-0-					126
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					126
06	1830	N	1445	-0-	-385	-0-	1445	2			Y	-0-					126
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1521	2	7	9	Y	6	6	8			126
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1347	2	14	9	Y	13	13	8			126
09	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1266	2	153	9	Y	139	173	1	13	8	79

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 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-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 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-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 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	870	N	759	-0-	-111	-0-	51	1	708	2	N	-0-					110
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	105	1	869	2	N	-0-					110
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	116	1	913	2	N	-0-					110
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	122	1	954	2	N	2	2	8			110
							2	9									
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	145	1	1091	2	N	1	1	8			110
							1	9									
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	121	1	862	2	N	-0-					110

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 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	270	N	255	-0-	-15	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					9
05	248	N	60	-0-	-188	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					9
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					9
07	279	N	48	-0-	-231	-0-	5	1	41	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					10
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					10

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	244	1	1270	2	N	-0-					131
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	238	1	1209	2	N	10	66	1	1	8	74
							11	9									
06	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	173	1	841	2	N	-0-					74
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	257	1	1454	2	N	2	2	8			74
							2	9									
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	210	1	1089	2	N	1	1	8			74
							1	9									
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	184	1	1150	2	N	1	1	8			74
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					25
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					25
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	2	N	-0-					25
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	N	-0-					25
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					25
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	93	1	585	2	N	-0-					25
	DINKLE				WELL #: 6		RRCID -> 222257		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 10500			PERF.10004 - 10242		
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	10	1	55	2	N	-0-					26
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-					26
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	2	N	-0-					26
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	40	2	N	1					27
							1	9									
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	12	1	62	2	N	-0-					27
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	2	N	-0-					27
	PEPPER GAS UNIT 1				WELL #: 3		RRCID -> 222337		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 10310			PERF.10038 - 10226		
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1771	2	2	9	Y	2	2	8			16
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					16
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					16
07	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1718	2	1	9	Y	1	1	8			16
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	Y	1	1	8			16
09	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	1585	2			Y	-0-					16
	COOK GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 222340		COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 10350			PERF. 8872 - 10240		
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					27
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					27
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					27
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					27
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					27
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					27
	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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	COOK GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 222805		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 10350			PERF.10060 - 10194		
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					12
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	421	2	9	9	N	8	8	8			12
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					12
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					12
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					12
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					12

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2	2	8			27
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					27
06	960	N	806	-0-	-154	-0-	806	2			N	-0-					27
07	1085	N	841	-0-	-244	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1047	2	70	9	N	64	1	8			90
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					90

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

04	1800	N	1071	-0-	-729	-0-	1067	2	4	9	N	4	4	0			-0-
05	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1083	2	4	9	N	4	4	0			-0-
06	1230	N	979	-0-	-251	-0-	975	2	4	9	N	4	4	0			-0-
07	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1015	2	3	9	N	3	3	0			-0-
08	1085	N	975	-0-	-110	-0-	972	2	3	9	N	3	3	0			-0-
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	903	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

04	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	1228	2	2	9	N	2	2	0			-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	876	-0-	-744	-0-	874	2	2	9	N	2	2	0			-0-
07	1271	N	935	-0-	-336	-0-	934	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1492	2	2	9	N	2	2	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2	2	0			-0-
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	858	2	4	9	N	4	4	0			-0-
06	1350	N	777	-0-	-573	-0-	775	2	2	9	N	2	2	0			-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	854	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	857	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2	9	N	2	2	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

04	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	660	N	574	-0-	-86	-0-	92	1	482	2	N	-0-					122
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	125	1	634	2	N	40	135	1			27
							44	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	123	1	596	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	125	1	709	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	139	1	719	2	N	-0-					27
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	126	1	788	2	N	-0-					27

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2021

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

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	5			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	242	1	1261	2	N	-0-					37
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	249	1	1268	2	N	-0-					37
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	241	1	1172	2	N	-0-					37
07	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	218	1	1235	2	N	-0-					37
08	1519	N	1033	-0-	-486	-0-	167	1	866	2	N	-0-					37
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	221	1	1380	2	N	-0-					37

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					20
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					20
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					20
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	N	1	1	8			20
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					20
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1605	2	66	9	N	60					80

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

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-

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	930	N	588	-0-	-342	-0-	95	1	493	2	N	-0-					54
05	744	N	594	-0-	-150	-0-	97	1	496	2	N	1	1	8			54
							1	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	128	1	621	2	N	1	1	8			54
							1	9									
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	142	1	801	2	N	-0-					54
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	159	1	824	2	N	1	1	8			54
							1	9									
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	105	1	656	2	N	-0-					54

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

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

04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					41
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					41
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					41
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					41
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					41
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					41

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	226	1	1178	2	N	2	2	8			91
							2	9									
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	232	1	1179	2	N	39	37	1	1	8	92
							43	9									
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	240	1	1167	2	N	1	1	8			92
							1	9									
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	207	1	1169	2	N	1	1	8			92
							1	9									
08	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	215	1	1113	2	N	2	2	8			92
							2	9									
09	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	168	1	1050	2	N	1	66	1			27
							1	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

04	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1783	2	6	9	N	5	5	0			-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	N	7	7	0			-0-
06	2010	N	1818	-0-	-192	-0-	1811	2	7	9	N	6	6	0			-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2099	2	6	9	N	5	5	0			-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2351	2	6	9	N	5	5	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	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

04	1320	N	972	-0-	-348	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	701	-0-	-539	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	661	-0-	-659	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	992	N	749	-0-	-243	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
09	660	N	317	-0-	-343	-0-	317	2			N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

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

04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					47
05	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	3425	2			N	-0-					47
06	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	3437	2			N	-0-					47
07	4185	X	3674	-0-	-511	-0-	3673	2	1	9	N	1	1	8			47
08	4185	X	3571	-0-	-614	-0-	3562	2	9	9	N	8	1	8			54
09	4050	X	3364	-0-	-686	-0-	3361	2	3	9	N	3					57

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					27
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					27
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1	1	8			27
08	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					27
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					26
05	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					26
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					26
07	434	N	329	-0-	-105	-0-	327	2	2	9	N	2	1	8			27
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	389	2	63	9	N	57					84
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					84

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	N	2	2	8			25
05	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1252	2			N	-0-					25
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			N	-0-					25
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1327	2	1	9	N	1	1	8			25
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1320	2	117	9	N	106	1	8			130
09	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					130

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3450	X	3188	-0-	-262	-0-	3186	2	2	9	N	2	2	8			25
05	3565	X	3088	-0-	-477	-0-	3087	2	1	9	N	1	1	8			25
06	3450	X	3266	-0-	-184	-0-	3260	2	6	9	N	5	5	8			25
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3329	2	117	9	N	106	2	8			129
08	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	3205	2	59	9	N	54	155	1	1	8	27
*09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3293	2	8	9	N	7					34

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

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	870	N	666	-0-	-204	-0-	666	2			Y	-0-					12
05	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			Y	-0-					12
06	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	2			Y	-0-					12
07	682	N	283	-0-	-399	-0-	283	2			Y	-0-					12
08	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	2			Y	-0-					12
09	720	N	339	-0-	-381	-0-	339	2			Y	-0-					12

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	185	2	N	-0-					27
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	33	1	170	2	N	-0-					27
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	35	1	169	2	N	-0-					27
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	27	1	150	2	N	-0-					27
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	36	1	185	2	N	-0-					27
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	34	1	211	2	N	-0-					27

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	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					26
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					26
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					26
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	59	2	1	9	N	1					27
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					27
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					27

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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					27
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					27
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	Y	5	5	8			27
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	Y	1	1	8			27
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1353	2	4	9	Y	4	1	8			30
09	1470	N	1117	-0-	-353	-0-	1115	2	2	9	Y	2					32

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	8310	X	7527	-0-	-783	-0-	540	1	6951	2	N	33	185	1	2	8	25
							36	9									
05	8587	X	7453	-0-	-1134	-0-	558	1	6891	2	N	4	4	8			25
							4	9									
06	7830	X	7642	-0-	-188	-0-	504	1	7013	2	N	114	24	8			115
							125	9									
07	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	558	1	7808	2	N	38	9	8			144
							42	9									
08	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	558	1	7509	2	N	29	6	8			167
							32	9									
*09	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	540	1	7643	2	N	89	162	1	4	8	90
							98	9									

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	11910	X	9947	-0-	-1963	-0-	673	1	9270	2	Y	4	4	8			49
							4	9									
05	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	1347	1	11189	2	Y	66	5	8			110
							73	9									
06	12300	X	11742	-0-	-558	-0-	1309	1	10335	2	Y	89	163	1	11	8	25
							98	9									
07	12710	X	11899	-0-	-811	-0-	1350	1	10545	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
08	12710	X	11679	-0-	-1031	-0-	1367	1	10308	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
09	12210	X	11396	-0-	-814	-0-	1387	1	9924	2	Y	77	2	8			100
							85	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	35	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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150	X	11142	-0-	-1008	-0-	2040	1	9102	2	Y	-0-					-0-
05	12462	X	8007	-0-	-4455	-0-	1968	1	6039	2	Y	-0-					-0-
06	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	1199	1	9020	2	Y	-0-					-0-
07	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	2231	1	12533	2	Y	59	30	1			29
							65	9									
08	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	2012	1	11238	2	Y	-0-					29
*09	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	2157	1	10667	2	Y	180					209
							198	9									

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	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	900	1	12407	2	Y	113	172	1	5	8	25
							124	9									
05	13330	X	13284	-0-	-46	-0-	930	1	12340	2	Y	13	13	8			25
							14	9									
06	13470	X	12638	-0-	-832	-0-	900	1	11685	2	Y	48	8	8			65
							53	9									
07	13919	X	13135	-0-	-784	-0-	930	1	12202	2	Y	3	3	8			65
							3	9									
08	13919	X	13021	-0-	-898	-0-	930	1	11988	2	Y	94	5	8			154
							103	9									
09	13440	X	12382	-0-	-1058	-0-	900	1	11464	2	Y	16	119	1	2	8	49
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	20100	X	18957	-0-	-1143	-0-	18953	2	4	9	N	4	4	8			64
05	20812	X	20812	-0-	-0-	-0-	20812	2			N	-0-					64
06	20490	X	19397	-0-	-1093	-0-	19132	2	265	9	N	241	178	1	7	8	120
07	21173	X	19601	-0-	-1572	-0-	19461	2	140	9	N	127	127	8			120
08	21173	X	20030	-0-	-1143	-0-	19906	2	124	9	N	113	113	8			120
09	20130	X	17734	-0-	-2396	-0-	17425	2	309	9	N	281	178	1	113	8	110

SLANT OPERATING, LLC 786697
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1440	N	838	-0-	-602	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	836	2	36	9	Y	33					33
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	782	2	35	9	Y	32					65
08	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-					65
09	870	N	670	-0-	-200	-0-	669	2	1	9	Y	1					66

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 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	960	N	777	-0-	-183	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	792	-0-	-1192	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1803	2	34	9	Y	31					31
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1786	2	10	9	Y	9					40
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2004	2	4	9	Y	4					44
09	1830	N	1296	-0-	-534	-0-	1296	2			Y	-0-					44

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2327	2	57	9	Y	52					52
07	2294	N	2058	-0-	-236	-0-	2039	2	19	9	Y	17					69
08	2263	N	2027	-0-	-236	-0-	2018	2	9	9	Y	8					77
09	2220	N	2068	-0-	-152	-0-	2068	2			Y	-0-					77

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 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	1920	N	1371	-0-	-549	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1373	2	59	9	Y	54					54
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1383	2	53	9	Y	48					102
08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			Y	-0-					102
09	1440	N	1142	-0-	-298	-0-	1141	2	1	9	Y	1					103

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1480	2	18	9	Y	16					16
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2327	2	9	9	Y	8					24
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2060	2	4	9	Y	4					28
09	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2			Y	-0-					28

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 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	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

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	300	N	113	-0-	-187	-0-	3	1	107	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	41	41	8			-0-
							45	9									
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 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	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		1268	-0-	1268	1268	34	1	1234	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1268					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 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	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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 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	2910	N	2838	-0-	-72	-0-	55 15	1 9	2768	2	Y	14	14	1	2	8	6
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	58 9	1 9	2783	2	Y	8	6	1			8
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	57 12	1 9	2810	2	Y	11	7	1	3	8	9
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	59 10	1 9	3234	2	Y	9	6	1			12
*08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	58 10	1 9	2924	2	Y	9	15	1			6
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					6

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 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	1920	N	1727	-0-	-193	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1833	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1775	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1020	N	787	-0-	-233	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1915	-0-	-193	-0-	1913	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	1973	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1080	N	932	-0-	-148	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	871	-0-	-119	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	871	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1054	N	772	-0-	-282	-0-	769	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1818	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2076	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	62	1	3148	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	65	1	3130	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	55	1	2720	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	52	1	2847	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
08	2697	X	2657	-0-	-40	-0-	52	1	2602	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	54	1	2755	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	59	1	2837	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	47	1	2328	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	48	1	2651	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
*08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	53	1	2665	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

04	150	N	76	-0-	-74	-0-	1	1	72	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	1	1	75	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	2	1	71	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	25	1	1211	2	Y	12					129
							13	9									
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	3					132
							3	9									
06	750	N	107	-0-	-643	-0-	1	1	104	2	Y	2					134
							2	9									
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	24	1	1647	2	Y	25					159
							28	9									
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	51	1	1875	2	Y	25					184
							28	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	20790 X	18506	-0-	-2284	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
05	20522 X	20105	-0-	-417	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
06	19740 X	19302	-0-	-438	-0-	19302	2			N	-0-					-0-
07	20398 X	17486	-0-	-2912	-0-	17395	2	91	9	N	83	83	1			-0-
08	20398 X	17029	-0-	-3369	-0-	16938	2	91	9	N	83	83	1			-0-
09	19470 X	NO RPT	-0-	-19470	-0-					N	NO RPT					-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	31326 X	31326	-0-	-0-	-0-	603 114	1 9	30609	2	Y	104	111	1			55
05	32345 X	32345	-0-	-0-	-0-	658 86	1 9	31601	2	Y	78	58	1			75
06	31271 X	31271	-0-	-0-	-0-	615 81	1 9	30575	2	Y	74	66	1			83
07	31408 X	31408	-0-	-0-	-0-	563 79	1 9	30766	2	Y	72	59	1			96
08	31093 X	30803	-0-	-290	-0-	600 86	1 9	30117	2	Y	78	117	1			57
09	30090 X	NO RPT	-0-	-30090	-0-					Y	NO RPT					57

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	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	207	1	10490	2	Y	33	32	1			18
							36	9									
05	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	222	1	10633	2	Y	24	19	1			23
							26	9									
06	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	205	1	10208	2	Y	22	20	1			25
							24	9									
07	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	195	1	10633	2	Y	23	18	1			30
							25	9									
*08	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	207	1	10361	2	Y	25	37	1			18
							28	9									
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					18

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33160	X	33160	-0-	-0-	-0-	638	1	32403	2	Y	108	137	1			57
							119	9									
05	34255	X	33821	-0-	-434	-0-	688	1	33045	2	Y	80	60	1			77
							88	9									
06	33150	X	32091	-0-	-1059	-0-	632	1	31378	2	Y	74	66	1			85
							81	9									
07	34255	X	32367	-0-	-1888	-0-	580	1	31708	2	Y	72	62	1			95
							79	9									
08	31651	X	31428	-0-	-223	-0-	612	1	30729	2	Y	79	118	1			56
							87	9									
09	30630	X	NO RPT	-0-	-30630	-0-					Y	NO RPT					56

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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

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

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					91
05	1116	N	1355	-0-	239	-0-	1355	2			N	-0-					91
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					91
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					91
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					91
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

04	1290	N	984	-0-	-306	-0-	215	1	760	2	Y	8					24
							9	9									
05	1519	N	957	-0-	-562	-0-	208	1	746	2	Y	3					27
							3	9									
06	1890	N	1664	-0-	-226	-0-	295	1	1368	2	Y	1					28
							1	9									
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	329	1	1576	2	Y	2	23	1			7
							2	9									
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	250	1	1106	2	Y	4					11
							4	9									
09	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	296	1	1215	2	Y	-0-					11

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	100	2	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	34	1	117	2	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	38	1	105	2	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	34	1	118	2	N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	30	1	90	2	N	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	23	1	81	2	N	-0-					-0-

GTG OPERATING, LLC 337080
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	2	1	938	2	N	20					59
							22	9									
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	N	2					61
							2	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	47	1	1651	2	N	25	64	1			22
							28	9									
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	44	1	981	2	N	13					35
							14	9									
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	18	1	978	2	N	2					37
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	4	-0-	4	4	1	1	3	2	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	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	N	1					83
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	633	2	6	9	N	5					88
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					88
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					88
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					88
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					88

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

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

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

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

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B	DENY	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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1250	2	69	9	Y	63				135
05	1372	N		1372	-0-	-0-	-0-	1319	2	53	9	Y	48	168	1		15
06	1035	N		1035	-0-	-0-	-0-	1000	2	35	9	Y	32				47
07	1392	N		1392	-0-	-0-	-0-	1339	2	53	9	Y	48				95
08	1422	N		1422	-0-	-0-	-0-	1358	2	64	9	Y	58				153
*09	1068	N		1068	-0-	-0-	-0-	1025	2	43	9	Y	39				192

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

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

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

04	660	N	476	-0-	-184	-0-	476	2			N	-0-					22
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					22
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					22
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					22
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					22
09	600	N	161	-0-	-439	-0-	161	2			N	-0-					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

04	2850	X	2637	-0-	-213	-0-	2637	2			N	-0-					22
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					22
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					22
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2787	2	11	9	N	10					32
08	3193	X	2266	-0-	-927	-0-	2249	2	17	9	N	15					47
09	3090	X	2520	-0-	-570	-0-	2517	2	3	9	N	3					50

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	12	N	-0-	-0-	-12	-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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 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 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
MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
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-	-0-					N	-0-					-0-
05	3864		-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					-0-
06	8280		-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
07	8556		-0-	-0-	-8556	B -8556					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B -8556					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8556																	
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B -8556					N	NO RPT					-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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	300	N	17	-0-	-283	-0-	17	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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					58
05	248	N	257	-0-	9	-0-	257	2			N	-0-					58
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					58
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					58
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BRACHFIELD (RODESSA) //CONT.// 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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 - P/A 11/21/19

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	49	1	259	2	Y	2					14
							2	9									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	110	1	616	2	Y	5	1	8			18
							6	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	75	1	418	2	Y	24	19	1			23
							26	9									
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	29	1	148	2	Y	-0-					23
08	744	N	238	-0-	-506	-0-	36	1	200	2	Y	2					25
							2	9									
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	165	1	849	2	Y	2					27
							2	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

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

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 10138 - 12546

04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-	55	1			54
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					54
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					54
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					54
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	2	Y	-0-					43
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	30	1	166	2	Y	2					45
							2	9									
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	17	1	96	2	Y	-0-					45
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					45
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					45

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10426	-0-	-494	-0-	1656	1	8764	2	Y	5	5	8			125
							6	9									
05	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	1732	1	9672	2	Y	6	6	8			125
							7	9									
06	10920	X	10722	-0-	-198	-0-	1639	1	9083	2	Y	-0-					125
07	11284	X	9965	-0-	-1319	-0-	1650	1	8284	2	Y	28	3	8			150
							31	9									
08	11408	X	10423	-0-	-985	-0-	1576	1	8846	2	Y	1	1	8			150
							1	9									
*09	11040	X	10176	-0-	-864	-0-	1653	1	8523	2	Y	-0-					150

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	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	3070	1	16244	2	Y	87	28	8			159
							96	9									
05	20425	X	20425	-0-	-0-	-0-	3088	1	17251	2	Y	78	35	8			202
							86	9									
06	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	2938	1	16286	2	Y	26	151	1	2	8	75
							29	9									
07	18910	X	18103	-0-	-807	-0-	3001	1	15069	2	Y	30	18	8			87
							33	9									
08	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	3173	1	17810	2	Y	35	5	8			117
							39	9									
*09	18600	X	18359	-0-	-241	-0-	2982	1	15377	2	Y	-0-					117

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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					1
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					45
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					45
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					45
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					2
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					2
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 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-	82					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					2
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					2
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					2
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					6
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					6
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					6
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					9
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					9
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					9
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					2
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					2
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					2
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 10520 - 10540

04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	47	1	745	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	34	1	686	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	49	1	738	2	Y	-0-					8
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	77	1	685	2	Y	13	17	1			4
							14	9									
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	48	1	552	2	Y	3					7
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 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	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2462	2	62	9	Y	56	87	1			27
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	37	1	1809	2	Y	10	9	1			28
							11	9									
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					28
07	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			Y	-0-					28
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1979	2	85	9	Y	77	94	1			11
09	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	39	1	1751	2	Y	-0-					11

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	-0-					-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	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					10
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-	3	1			7
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-	7	1			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1					1
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					1

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	510	N	206	-0-	-304	-0-	205	2	1	9	Y	1					5
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	9	1	463	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	8	1	411	2	Y	-0-					5
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	Y	6					11
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	444	2	3	9	Y	3	3	1			11
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	13	1	376	2	Y	-0-					11

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	620	-0-	-70	-0-	32	1	582	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	560	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	23	1	560	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	39	1	588	2	Y	-0-					7
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	555	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	36	1	525	2	Y	3					6
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	61	1	987	2	Y	6	18	1			6
							7	9									
05	1364	N	931	-0-	-433	-0-	59	1	863	2	Y	8	4	1			10
							9	9									
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	61	1	1837	2	Y	18	11	1			17
							20	9									
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	90	1	1061	2	Y	-0-					17
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	260	1	2179	2	Y	51	55	1			13
							56	9									
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	107	1	1270	2	Y	5					18
							6	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					53
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					53
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					53
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					53
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	1	1			52
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					52

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

04	T. A.		-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-	1	1			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-	6	1			17
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	Y	-0-	2	1			15
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	Y	-0-	2	1			13
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					13
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	403	2	Y	8	17	1			4
							9	9									
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	25	1	361	2	Y	2					6
							2	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					15
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					19
05	5	N	-0-	-0-	-5	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 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	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	1043	2	31	9	Y	28					49
05	1395	N	544	-0-	-851	-0-	13	1	511	2	Y	18	2	1			65
							20	9									
06	810	N	462	-0-	-348	-0-	6	1	456	2	Y	-0-					65
07	1116	N	881	-0-	-235	-0-	815	2	66	9	Y	60	83	1			42
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1103	2	10	9	Y	9	7	1			44
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	6	1	799	2	Y	-0-					44

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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1302	2	33	9	Y	30	44	1			12
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	34	1	1326	2	Y	9	6	1			15
							10	9									
06	1620	N	1161	-0-	-459	-0-	17	1	1144	2	Y	-0-					15
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					15
08	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1277	2	63	9	Y	57	65	1			7
09	1170	N	901	-0-	-269	-0-	33	1	868	2	Y	-0-					7

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	30	1	421	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	21	1	388	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	28	1	411	2	Y	-0-					5
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	45	1	394	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
09	420	N	241	-0-	-179	-0-	25	1	215	2	Y	1					3
							1	9									

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	630	N	603	-0-	-27	-0-	37	1	564	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	569	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	2	Y	-0-					7
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	66	1	615	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	38	1	406	2	Y	2					6
							2	9									

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	1500	N	622	-0-	-878	-0-	621	2	1	9	Y	1					11
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1262	2	Y	37	39	1			9
							41	9									
06	1260	N	985	-0-	-275	-0-	8	1	977	2	Y	-0-					9
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	Y	13					22
08	1364	N	840	-0-	-524	-0-	832	2	8	9	Y	7	6	1			23
09	990	N	830	-0-	-160	-0-	13	1	814	2	Y	3					26
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					19
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	4					23
							4	9									
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					23
07	310	N	54	-0-	-256	-0-	45	2	9	9	Y	8	20	1			11
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			9
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					9

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	59	1	1266	2	Y	30					61
							33	9									
05	744	N	544	-0-	-200	-0-	529	2	15	9	Y	14	45	1			30
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1	1	1289	2	Y	27	46	1			11
							30	9									
07	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	2			Y	-0-					11
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	Y	8	8	1			11
09	1320	N	970	-0-	-350	-0-	22	1	948	2	Y	-0-					11

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

04	3000	N	3276	-0-	276	276	341	1	2922	2	N	12	27	1			7
							13	9									
05	3100	N	3217	-0-	117	393	491	1	2720	2	N	5	6	1			6
							6	9									
06	2490	N	616	-0-	-1874	-0-	40	1	575	2	N	1	1	1			6
							1	9									
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	470	1	2605	2	N	-0-					6
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	407	1	2532	2	N	9	4	1			11
							10	9									
*09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	281	1	2610	2	N	6	4	1			13
							7	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	876	2	15	9	Y	14	27	1			8
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	14	1	670	2	Y	4	3	1			9
							4	9									
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	14	1	1480	2	Y	-0-					9
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					9
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1502	2	45	9	Y	41	45	1			5
09	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	35	1	1377	2	Y	-0-					5

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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	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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-					95
05	558	N	343	-0-	-215	-0-	6	1	337	2	Y	-0-	1	1			94
06	750	N	338	-0-	-412	-0-	9	1	220	2	Y	99	138	1			55
							109	9									
07	713	N	194	-0-	-519	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					55
08	341	N	165	-0-	-176	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					55
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					55

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

04	630	N	417	-0-	-213	-0-	5	1	400	2	Y	11					35
							12	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	11	1	631	2	Y	58	57	1			36
							64	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-	11	1			25
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	21	1	762	2	Y	-0-					25
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	11	1	805	2	Y	7	13	1			19
							8	9									
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	10	1	825	2	Y	-0-					19

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	156	1	2213	2	Y	21	40	1			12
							23	9									
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	148	1	2129	2	Y	19	10	1			21
							21	9									
06	2220	N	1853	-0-	-367	-0-	104	1	1734	2	Y	14	10	1			25
							15	9									
07	2480	N	1954	-0-	-526	-0-	140	1	1813	2	Y	1					26
							1	9									
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	242	1	2220	2	Y	44	57	1			13
							48	9									
*09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	170	1	1821	2	Y	6					19
							7	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	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-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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	690	N	515	-0-	-175	-0-	498	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	713	N	316	-0-	-397	-0-	14	1	300	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					4
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					24
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					24
06	420	N	175	-0-	-245	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					24
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					24
08	T. A.		175	-0-	175	175	3	1	171	2	Y	1	2	1			23
							1	9									
09	T. A.		174	-0-	174	349	22	1	152	2	Y	-0-					23

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	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					52
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	44	1	2058	2	Y	8	10	1			50
							9	9									
06	1950	X	1396	-0-	-554	-0-	60	1	1336	2	Y	-0-					50
07	2139	X	1778	-0-	-361	-0-	1778	2			Y	-0-					50
08	2139	X	1386	-0-	-753	-0-	1240	2	146	9	Y	133	155	1			28
09	2070	X	1594	-0-	-476	-0-	45	1	1549	2	Y	-0-					28

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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	772	2	12	9	Y	11					39
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	Y	57	67	1			29
							63	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1316	2	33	9	Y	30	48	1			11
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					11
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2143	2	19	9	Y	17	12	1			16
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	35	1	1562	2	Y	-0-					16

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	840	N	325	-0-	-515	-0-	301	2	24	9	N	22					112
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	966	2	4	9	N	4	4	1			112
06	1320	N	959	-0-	-361	-0-	1	1	958	2	N	-0-					112
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	15	1	1261	2	N	-0-					112
08	961	N	753	-0-	-208	-0-	13	1	734	2	N	5	5	1			112
							6	9									
09	960	N	704	-0-	-256	-0-	4	1	700	2	N	-0-					112

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	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	121	1	1707	2	Y	9	31	1			7
							10	9									
05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	84	1	1881	2	Y	22	9	1			20
							24	9									
06	2040	X	1631	-0-	-409	-0-	73	1	1545	2	Y	12	9	1			23
							13	9									
07	2108	X	1776	-0-	-332	-0-	83	1	1693	2	Y	-0-					23
08	2108	X	1801	-0-	-307	-0-	175	1	1582	2	Y	40	51	1			12
							44	9									
09	1920	X	1548	-0-	-372	-0-	112	1	1432	2	Y	4					16
							4	9									

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	60	N	12	-0-	-48	-0-	10	1	2	2	N	-0-					9
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					9
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					9
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					9

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	627	2	6	9	Y	5					26
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					26
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	-0-					26
07	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			Y	-0-					26
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	590	2	6	9	Y	5	2	1			29
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					29

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 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	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	2	1			37
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					37
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-	2	1			35
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	1	30	1			6
							1	9									
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					6
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					6

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					5
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 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	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-

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	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

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	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

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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					1
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	9	Y	3	2	1			2
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			Y	-0-					2
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					2

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	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-	4	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					23
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	5					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					16
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					18
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			Y	-0-	10	1			8
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	80	2	1	9	Y	1					1
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			Y	-0-					1

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2396	-0-	-634	-0-	2396	2			Y	-0-					13
05	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	71	1	2830	2	Y	33	13	1			33
							36	9									
06	3030	X	2704	-0-	-326	-0-	36	1	2633	2	Y	32	57	1			8
							35	9									
07	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					8
08	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	2851	2	52	9	Y	47	45	1			10
09	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	39	1	2726	2	Y	-0-					10

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					11
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					6
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					6
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	6	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			11

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 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.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					7
06	92	X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					58
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	71	1	920	2	Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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-

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	960	X	941	-0-	-19	-0-	45	1	896	2	Y	-0-					20
05	992	X	296	-0-	-696	-0-	17	1	278	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
06	960	X	9	-0-	-951	-0-	9	2			Y	-0-					20
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-	2	1			32
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-	1	1			31
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					31
07	434	N	35	-0-	-399	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	13	1			18
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	5	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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

04	540	X	38	-0-	-502	-0-	38	2			Y	-0-					30
05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	261	1	2089	2	Y	11	11	1			30
							12	9									
06	473	X	473	-0-	-0-	-0-	15	1	458	2	Y	-0-					30
07	403	X	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					30
08	2356	X	178	-0-	-2178	-0-	21	1	156	2	Y	1	1	1			30
							1	9									
09	2280	X	324	-0-	-1956	-0-	321	2	3	9	Y	3					33

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					26
05	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	70	1	2604	2	Y	16	13	1			29
							18	9									
06	2970	X	2334	-0-	-636	-0-	27	1	2307	2	Y	-0-					29
07	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	9	1	2501	2	Y	132	69	1			92
							145	9									
08	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2539	2	91	9	Y	83	149	1			26
*09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	37	1	2630	2	Y	-0-					26

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1765	2	30	9	Y	27	51	1			-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2061	2	39	9	Y	35	28	1			7
06	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1618	2	8	9	Y	7	2	1			12
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2043	2	55	9	Y	50					62
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-	2	1			60
*09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2289	2	6	9	Y	5	23	1			42

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 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	2490	X	2038	-0-	-452	-0-	2038	2			Y	-0-					15
05	2511	X	2102	-0-	-409	-0-	48	1	2034	2	Y	18	10	1			23
							20	9									
06	2820	X	1969	-0-	-851	-0-	21	1	1920	2	Y	25	42	1			6
							28	9									
07	2914	X	2203	-0-	-711	-0-	2203	2			Y	-0-					6
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2178	2	40	9	Y	36	34	1			8
09	1980	N	1530	-0-	-450	-0-	20	1	1510	2	Y	-0-					8

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 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	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	2368	2			Y	-0-					12
05	2790	N	2478	-0-	-312	-0-	60	1	2393	2	Y	23	11	1			24
							25	9									
06	2910	N	2285	-0-	-625	-0-	15	1	2236	2	Y	31	48	1			7
							34	9									
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					7
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2447	2	46	9	Y	42	40	1			9
09	2280	N	2258	-0-	-22	-0-	61	1	2197	2	Y	-0-					9

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 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	2220	X	1854	-0-	-366	-0-	102	1	1579	2	Y	157	167	1			-0-
							173	9									
05	2170	X	1511	-0-	-659	-0-	81	1	1415	2	Y	14	4	1			10
							15	9									
06	2040	X	1796	-0-	-244	-0-	60	1	1701	2	Y	32					42
							35	9									
07	1922	X	1815	-0-	-107	-0-	75	1	1649	2	Y	83	105	1			20
							91	9									
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	70	1	1681	2	Y	5	1	1			24
							6	9									
09	1800	N	1405	-0-	-395	-0-	63	1	1338	2	Y	4	1	1			27
							4	9									

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	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4182	2	97	9	Y	88					101
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	80	1	3676	2	Y	43	98	1			46
							47	9									
06	3450	X	2940	-0-	-510	-0-	49	1	2891	2	Y	-0-					46
07	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	3350	2	19	9	Y	17					63
08	3937	X	2730	-0-	-1207	-0-	2709	2	21	9	Y	19	17	1			65
09	3810	X	3079	-0-	-731	-0-	88	1	2987	2	Y	4					69
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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-	14	1			-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

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

04	360	N	357	-0-	-3	-0-	7	1	347	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	133	1	108	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	195	1	458	2	N	-0-					-0-
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	156	1	168	2	N	-0-					-0-
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

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

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 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-

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	1260	X	839	-0-	-421	-0-	44	1	795	2	Y	-0-					94
05	1302	X	566	-0-	-736	-0-	32	1	534	2	Y	-0-	1	1			93
06	1260	X	723	-0-	-537	-0-	28	1	695	2	Y	-0-	1	1			92
07	1085	X	759	-0-	-326	-0-	33	1	725	2	Y	1	1	1			92
							1	9									
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					92
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					92

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	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-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 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-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 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	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2536	2	45	9	Y	41	74	1			-0-
05	2666	X	1347	-0-	-1319	-0-	1311	2	36	9	Y	33	24	1			9
06	2580	X	182	-0-	-2398	-0-	181	2	1	9	Y	1					10
07	2666	X	120	-0-	-2546	-0-	120	2			Y	-0-					10
08	1798	X	177	-0-	-1621	-0-	177	2			Y	-0-					10
09	1740	X	192	-0-	-1548	-0-	192	2			Y	-0-	4	1			6

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	1			-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
*09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	258	1	1046	2	N	47	54	1			8
							52	9									
05	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	180	1	975	2	N	7	4	1			11
							8	9									
06	1320	N	290	-0-	-1030	-0-	78	1	209	2	N	3					14
							3	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	270	1	1196	2	N	3	1	1			16
							3	9									
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	305	1	1225	2	N	6	1	1			21
							7	9									
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	282	1	1217	2	N	7	1	1			27
							8	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

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

04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-	4	1			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	142	1	17	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	160	2	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	5	4	1			1
							6	9									
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1					2

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-	5	1			40
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-	3	1			37
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-	3	1			34
07	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			Y	-0-					34
08	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	1825	2	6	9	Y	5	6	1			33
09	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	1838	2	7	9	Y	6	5	1			34

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	624	-0-	-846	-0-	34	1	579	2	N	10	11	1			-0-
							11	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	143	1	929	2	N	16	13	1			3
							18	9									
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	907	1	338	2	N	9	8	1			4
							10	9									
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	169	1	653	2	N	-0-					4
08	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	19	1	988	2	N	3	5	1			2
							3	9									
09	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	183	1	1015	2	N	5	1	1			6
							6	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3016	-0-	-14	-0-	3016	2			N	-0-	2	1			14
05	3565	X	2707	-0-	-858	-0-	364	1	2312	2	N	28	31	1			11
							31	9									
06	3510	X	2610	-0-	-900	-0-	1947	1	643	2	N	18	16	1			13
							20	9									
07	3627	X	2398	-0-	-1229	-0-	419	1	1979	2	N	-0-					13
08	3627	X	2782	-0-	-845	-0-	123	1	2637	2	N	20	25	1			8
							22	9									
09	3030	X	2254	-0-	-776	-0-	318	1	1925	2	N	10	4	1			14
							11	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-	4	1			14
05	3751	X	3603	-0-	-148	-0-	457	1	3100	2	N	42	41	1			15
							46	9									
06	3810	X	3372	-0-	-438	-0-	2449	1	895	2	N	25	21	1			19
							28	9									
07	3937	X	2793	-0-	-1144	-0-	545	1	2248	2	N	-0-					19
08	3937	X	2944	-0-	-993	-0-	133	1	2739	2	N	65	63	1			21
							72	9									
09	3720	X	2468	-0-	-1252	-0-	293	1	2163	2	N	11	7	1			25
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

04	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			Y	-0-	3	1			20
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-	3	1			17
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-	3	1			14
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					14
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1990	2	7	9	Y	6	3	1			17
09	2010	N	1792	-0-	-218	-0-	1786	2	6	9	Y	5	3	1			19

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					24

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					1
06	8	N	-0-	-0-	-8	-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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	3630	X	3417	-0-	-213	-0-	218	1	3197	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
05	3751	X	3384	-0-	-367	-0-	928	1	2447	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
06	3630	X	3115	-0-	-515	-0-	338	1	2768	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
07	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	391	1	2846	2	Y	-0-					6
08	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	521	1	2769	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
09	3420	X	1218	-0-	-2202	-0-	196	1	1019	2	Y	3	3	1			8
							3	9									

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	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-

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	4530	X	4421	-0-	-109	-0-	4377	2	44	9	Y	40	54	1			7
05	4681	X	4231	-0-	-450	-0-	4230	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
06	4500	X	4099	-0-	-401	-0-	4091	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	4588	X	3878	-0-	-710	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	839	1	2857	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
09	4080	X	4032	-0-	-48	-0-	127	1	3895	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

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-	19	1			-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-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	-0-					11
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					11
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			10
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 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-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	420	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-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	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	1			-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	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-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	96	1	471	2	N	-0-	23	1			31
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	44	1	188	2	N	-0-	1	1			30
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	159	1	548	2	N	4	1	1			33
							4	9									
07	496	N	146	-0-	-350	-0-	29	1	117	2	N	-0-	2	1			31
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	43	1	171	2	N	1	1	1			31
							1	9									
09	480	N	302	-0-	-178	-0-	57	1	244	2	N	1	1	1			31
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	255	-0-	-495	-0-	254	2	1	9	Y	1					8
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	8	1	426	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	2	Y	-0-					5
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	Y	5					10
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	2	4	9	Y	4	3	1			11
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	586	2	Y	2					13
							2	9									

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	2460	X	1551	-0-	-909	-0-	1525	2	26	9	N	24	27	1			-0-
05	2294	X	1167	-0-	-1127	-0-	123	1	1026	2	N	16	13	1			3
							18	9									
06	1320	X	555	-0-	-765	-0-	388	1	161	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	1612	X	337	-0-	-1275	-0-	96	1	241	2	N	-0-					4
08	1612	X	157	-0-	-1455	-0-	13	1	141	2	N	3	5	1			2
							3	9									
09	1560	X	15	-0-	-1545	-0-	5	1	10	2	N	-0-					2

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	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			14

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	1	1			37
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					37
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					37
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					37
08	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					37
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					37

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	909	-0-	-441	-0-	57	1	846	2	Y	5	15	1			5
							6	9									
05	1550	N	843	-0-	-707	-0-	50	1	785	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
06	960	N	687	-0-	-273	-0-	19	1	662	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
07	930	N	685	-0-	-245	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					9
08	837	N	630	-0-	-207	-0-	60	1	558	2	Y	11	16	1			4
							12	9									
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	38	1	597	2	Y	3					7
							3	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 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	2850	X	2190	-0-	-660	-0-	390	1	1794	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	966	1	2546	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	406	1	2442	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	632	1	2215	2	Y	-0-					6
08	3534	X	1638	-0-	-1896	-0-	294	1	1338	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
09	3420	X	353	-0-	-3067	-0-	75	1	277	2	Y	1	2	1			5
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	229	1	885	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1581	N	536	-0-	-1045	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	224	-0-	-796	-0-	51	1	164	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	296	1	602	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1818	2	18	9	Y	16	4	1			18
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-	3	1			15
06	1650	N	1020	-0-	-630	-0-	996	2	24	9	Y	22	16	1			21
07	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	89	1	1433	2	Y	3					24
							3	9									
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1833	2	4	9	Y	4	3	1			25
*09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	Y	3	3	1			25

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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	3090	X	3069	-0-	-21	-0-	3033	2	36	9	Y	33	9	1			33
05	3286	X	2973	-0-	-313	-0-	2973	2			Y	-0-	5	1			28
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3714	2	73	9	Y	66	49	1			45
07	3286	X	2730	-0-	-556	-0-	168	1	2560	2	Y	2					47
							2	9									
08	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	2812	2	9	9	Y	8	6	1			49
09	3780	X	3399	-0-	-381	-0-	3392	2	7	9	Y	6	6	1			49

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	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	190	1	1555	2	N	1	10	1			3
							1	9									
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	344	1	1870	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1075	2	6	9	N	5	2	1			6
07	105	X	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-					6
08	586	X	586	-0-	-0-	-0-	73	1	511	2	N	2	2	1			6
							2	9									
*09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	323	1	3122	2	N	7	3	1			10
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1890	X	1172	-0-	-718	-0-	200	1	972	2	Y	-0-	4	1			14
05	1953	X	1479	-0-	-474	-0-	422	1	1057	2	Y	-0-	3	1			11
06	1380	X	1320	-0-	-60	-0-	171	1	1149	2	Y	-0-	3	1			8
07	1364	X	1062	-0-	-302	-0-	104	1	958	2	Y	-0-					8
08	1488	N	1072	-0-	-416	-0-	153	1	916	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
09	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	450	1	772	2	Y	3	2	1			7
							3	9									

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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					7
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					7
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					7
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					7
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					7
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					7

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	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-

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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1610	2	19	9	Y	17	21	1			3
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2030	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1929	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	482	1	1411	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1920	N	1517	-0-	-403	-0-	23	1	1491	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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-					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	1			-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

04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-	1	1			4
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-	1	1			3
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-	1	1			2
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					2
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1					3
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	293	2	1	9	Y	1					4

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	2	11	9	Y	10	15	1			-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	646	2	11	9	Y	10	8	1			2
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	255	2	1	9	Y	1					3
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	313	2	3	9	Y	3					6
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					6
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2	3	1			5

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					23
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	15	1	519	2	Y	-0-	2	1			21
06	750	N	516	-0-	-234	-0-	8	1	508	2	Y	-0-					21
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					21
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	542	2	4	9	Y	4	4	1			21
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	6	1	538	2	Y	-0-					21

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

04	270	X	161	-0-	-109	-0-	161	2			Y	-0-					2
05	279	X	261	-0-	-18	-0-	29	1	223	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					2
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	Y	-0-					2
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2	1	1			3
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					3

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

04	1410	X	434	-0-	-976	-0-	419	2	15	9	Y	14	15	1			-0-
05	1457	X	553	-0-	-904	-0-	541	2	12	9	Y	11	9	1			2
06	1410	X	459	-0-	-951	-0-	457	2	2	9	Y	2	1	1			3
07	1240	X	358	-0-	-882	-0-	358	2			Y	-0-					3
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1					4
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	Y	1	2	1			3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	131	-0-	-439	-0-	131	2			Y	-0-					1
05	465	N	106	-0-	-359	-0-	106	2			Y	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 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	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3650	2	32	9	Y	29	11	1			30
05	3782	X	2434	-0-	-1348	-0-	182	1	2252	2	Y	-0-	5	1			25
06	3810	X	2172	-0-	-1638	-0-	2128	2	44	9	Y	40	37	1			28
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	452	1	5314	2	Y	16					44
							18	9									
08	3937	X	1835	-0-	-2102	-0-	1829	2	6	9	Y	5	6	1			43
09	3690	X	3196	-0-	-494	-0-	3188	2	8	9	Y	7	5	1			45

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 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	540	X	300	-0-	-240	-0-	27	1	256	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	558	X	206	-0-	-352	-0-	5	1	193	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	540	X	363	-0-	-177	-0-	33	1	316	2	Y	13	1	1			13
							14	9									
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					13
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			12
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	4	1			8

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	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
05	0	X	-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-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	668	1	7022	2	N	4	69	1			10
							4	9									
05	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	834	1	7164	2	N	16	15	1			11
							18	9									
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	136	1	6841	2	N	90	13	1			88
							99	9									
07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	633	1	6909	2	N	-0-					88
08	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	725	1	6760	2	N	22	27	1			83
							24	9									
*09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	562	1	5400	2	N	13	20	1			76
							14	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 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	3000	N	2417	-0-	-583	378	2417	2			Y	-0-	5	1			52
05	2417	N	2039	-0-	-378	-0-	2039	2			Y	-0-	3	1			49
06	2670	X	2341	-0-	-329	-0-	2341	2			Y	-0-	4	1			45
07	2759	X	2398	-0-	-361	-0-	2398	2			Y	-0-					45
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2202	2	7	9	Y	6	8	1			43
*09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2372	2	7	9	Y	6	6	1			43

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					2
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					2

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

04	9570	X	9377	-0-	-193	-0-	794	1	8396	2	N	170	174	1			43
							187	9									
05	9889	X	9543	-0-	-346	-0-	983	1	8449	2	N	101	106	1			38
							111	9									
06	9510	X	4061	-0-	-5449	-0-	211	1	3842	2	N	7	25	1			20
							8	9									
07	9703	X	9493	-0-	-210	-0-	798	1	8695	2	N	-0-					20
08	9703	X	9538	-0-	-165	-0-	900	1	8418	2	N	200	165	1			55
							220	9									
09	9390	X	8843	-0-	-547	-0-	810	1	7990	2	N	39	19	1			75
							43	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

04	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	818	1	8654	2	Y	94	126	1			17
							103	9									
05	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	1160	1	9876	2	Y	3	20	1			-0-
							3	9									
06	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	196	1	10224	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	905	1	9869	2	Y	-0-					-0-
08	10974	X	10612	-0-	-362	-0-	1018	1	9559	2	Y	32	30	1			2
							35	9									
09	10620	X	10023	-0-	-597	-0-	916	1	9083	2	Y	22	22	1			2
							24	9									

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

04	18060	X	17439	-0-	-621	-0-	980	1	16451	2	N	7	7	1			27
							8	9									
05	18662	X	17703	-0-	-959	-0-	683	1	16964	2	N	51	50	1			28
							56	9									
06	17850	X	17527	-0-	-323	-0-	595	1	16907	2	N	23	23	1			28
							25	9									
07	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	791	1	17306	2	N	30	30	1			28
							33	9									
08	18011	X	17414	-0-	-597	-0-	707	1	16664	2	N	39	19	1			48
							43	9									
09	17520	X	16459	-0-	-1061	-0-	730	1	15701	2	N	25	25	1			48
							28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	21960	X	19085	-0-	-2875	-0-	1644	1	17362	2	N	72	59	1			50
							79	9									
05	22320	X	18811	-0-	-3509	-0-	1965	1	16846	2	N	-0-	35	1			15
06	20550	X	18400	-0-	-2150	-0-	347	1	18031	2	N	20	35	1			-0-
							22	9									
07	19809	X	18851	-0-	-958	-0-	1579	1	17272	2	N	-0-					-0-
08	19716	X	18224	-0-	-1492	-0-	1751	1	16254	2	N	199	54	1			145
							219	9									
09	19080	X	16937	-0-	-2143	-0-	1630	1	15261	2	N	42	154	1			33
							46	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	17640	X	14665	-0-	-2975	-0-	820	1	13817	2	Y	25	5	1			57
							28	9									
05	18011	X	14547	-0-	-3464	-0-	584	1	13919	2	Y	40	40	1			57
							44	9									
06	16380	X	13571	-0-	-2809	-0-	460	1	13092	2	Y	17	17	1			57
							19	9									
07	15748	X	13453	-0-	-2295	-0-	598	1	12831	2	Y	22	22	1			57
							24	9									
08	14508	X	13560	-0-	-948	-0-	552	1	12991	2	Y	15	15	1			57
							17	9									
09	14040	X	12400	-0-	-1640	-0-	551	1	11829	2	Y	18	18	1			57
							20	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	26040	X	22801	-0-	-3239	-0-	1319	1	21482	2	Y	-0-	8	1			94
05	26908	X	17358	-0-	-9550	-0-	815	1	16518	2	Y	23	49	1			68
							25	9									
06	26010	X	15824	-0-	-10186	-0-	538	1	15264	2	Y	20	20	1			68
							22	9									
07	25389	X	16040	-0-	-9349	-0-	699	1	15296	2	Y	41	26	1			83
							45	9									
08	25389	X	16492	-0-	-8897	-0-	671	1	15793	2	Y	25	18	1			90
							28	9									
09	22800	X	14467	-0-	-8333	-0-	642	1	13801	2	Y	22	22	1			90
							24	9									

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	66710	X	66710	-0-	-0-	-0-	3733	1	62835	2	N	129	181	1			138
							142	9									
05	63971	X	63971	-0-	-0-	-0-	2536	1	61083	2	N	320	352	1			106
							352	9									
06	57088	X	57088	-0-	-0-	-0-	1936	1	54909	2	N	221	217	1			110
							243	9									
07	61589	X	61589	-0-	-0-	-0-	2681	1	58623	2	N	259	284	1			85
							285	9									
08	57535	X	57535	-0-	-0-	-0-	2335	1	55006	2	N	176	66	1			195
							194	9									
*09	52218	X	52218	-0-	-0-	-0-	2328	1	49857	2	N	30	188	1			37
							33	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	30240	X	26020	-0-	-4220	-0-	1504	1	24469	2	Y	43	103	1			-0-
							47	9									
05	30783	X	20848	-0-	-9935	-0-	770	1	20014	2	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
06	29970	X	19246	-0-	-10724	-0-	651	1	18521	2	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
07	30969	X	17898	-0-	-13071	-0-	780	1	17086	2	Y	29	12	1			17
							32	9									
08	30969	X	17866	-0-	-13103	-0-	727	1	17118	2	Y	19	10	1			26
							21	9									
09	26010	X	17205	-0-	-8805	-0-	764	1	16412	2	Y	26	19	1			33
							29	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	25803	X	25803	-0-	-0-	-0-	1613	1	24169	2	N	19	9	1			88
							21	9									
05	20789	X	20789	-0-	-0-	-0-	1206	1	19473	2	N	100	58	1			130
							110	9									
06	23286	X	23286	-0-	-0-	-0-	789	1	22438	2	N	54	142	1			42
							59	9									
07	23077	X	23077	-0-	-0-	-0-	1009	1	22024	2	N	40	38	1			44
							44	9									
08	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	921	1	21680	2	N	25	25	1			44
							28	9									
*09	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	876	1	18758	2	N	29	29	1			44
							32	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	20910	X	19484	-0-	-1426	-0-	1080	1	18353	2	N	46	71	1			28
							51	9									
05	21328	X	19619	-0-	-1709	-0-	767	1	18787	2	N	59	55	1			32
							65	9									
06	20250	X	17669	-0-	-2581	-0-	598	1	17046	2	N	23	23	1			32
							25	9									
07	20119	X	17926	-0-	-2193	-0-	785	1	17108	2	N	30	30	1			32
							33	9									
08	20119	X	18405	-0-	-1714	-0-	745	1	17638	2	N	20	20	1			32
							22	9									
09	19470	X	17767	-0-	-1703	-0-	788	1	16949	2	N	27	27	1			32
							30	9									

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	30960	X	25838	-0-	-5122	-0-	695	1	25113	2	N	27	65	1			47
							30	9									
05	30783	X	26641	-0-	-4142	-0-	779	1	25760	2	N	93	73	1			67
							102	9									
06	27720	X	24401	-0-	-3319	-0-	669	1	23685	2	N	43	73	1			37
							47	9									
07	27683	X	24154	-0-	-3529	-0-	913	1	23069	2	N	156	39	1			154
							172	9									
08	26691	X	23790	-0-	-2901	-0-	975	1	22735	2	N	73	194	1			33
							80	9									
09	25830	X	21661	-0-	-4169	-0-	950	1	20549	2	N	147	32	1			148
							162	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	25830	X	18924	-0-	-6906	-0-	512	1	18401	2	N	10	7	1			85
							11	9									
05	26691	X	21033	-0-	-5658	-0-	605	1	20426	2	N	2					87
							2	9									
06	24150	X	15539	-0-	-8611	-0-	514	1	14937	2	N	80	140	1			27
							88	9									
07	21793	X	19308	-0-	-2485	-0-	728	1	18573	2	N	6	3	1			30
							7	9									
08	21793	X	20051	-0-	-1742	-0-	820	1	19231	2	N	-0-					30
09	20340	X	18273	-0-	-2067	-0-	803	1	17467	2	N	3	3	1			30
							3	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	46140	X	38032	-0-	-8108	-0-	4190	1	33800	2	N	38	14	1			57
							42	9									
05	45632	X	35906	-0-	-9726	-0-	3398	1	32392	2	N	105	99	1			63
							116	9									
06	41100	X	34942	-0-	-6158	-0-	4185	1	30709	2	N	44	44	1			63
							48	9									
07	39308	X	34584	-0-	-4724	-0-	4488	1	30031	2	N	59	57	1			65
							65	9									
08	39308	X	33646	-0-	-5662	-0-	3751	1	29850	2	N	41	36	1			70
							45	9									
09	38040	X	31294	-0-	-6746	-0-	2860	1	28364	2	N	64	46	1			88
							70	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	15480	X	13841	-0-	-1639	-0-	2585	1	11250	2	Y	5	5	1			32
							6	9									
05	15407	X	13711	-0-	-1696	-0-	1930	1	11738	2	Y	39	39	1			32
							43	9									
06	14790	X	12541	-0-	-2249	-0-	1918	1	10605	2	Y	16	16	1			32
							18	9									
07	14694	X	12987	-0-	-1707	-0-	2153	1	10801	2	Y	30	22	1			40
							33	9									
08	13919	X	12470	-0-	-1449	-0-	2315	1	10137	2	Y	16	14	1			42
							18	9									
09	13470	X	11879	-0-	-1591	-0-	2137	1	9714	2	Y	25	18	1			49
							28	9									

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	28860	X	16986	-0-	-11874	-0-	940	1	16027	2	Y	17	66	1			-0-
							19	9									
05	29822	X	25510	-0-	-4312	-0-	976	1	24457	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
06	26520	X	23314	-0-	-3206	-0-	790	1	22437	2	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
07	25482	X	22220	-0-	-3262	-0-	968	1	21212	2	Y	36	15	1			21
							40	9									
08	25513	X	15108	-0-	-10405	-0-	626	1	14464	2	Y	16	10	1			27
							18	9									
09	24690	X	17781	-0-	-6909	-0-	786	1	16966	2	Y	26	19	1			34
							29	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	30720	X	25927	-0-	-4793	-0-	2456	1	23382	2	N	81	81	1			40
							89	9									
05	30442	X	26348	-0-	-4094	-0-	3560	1	22639	2	N	135	152	1			23
							149	9									
06	28530	X	24783	-0-	-3747	-0-	24732	2	51	9	N	46	46	1			23
07	27125	X	26125	-0-	-1000	-0-	3995	1	22130	2	N	-0-					23
08	26784	X	25406	-0-	-1378	-0-	4873	1	20372	2	N	146	76	1			93
							161	9									
09	25920	X	24104	-0-	-1816	-0-	2325	1	21695	2	N	76	53	1			116
							84	9									

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	28950	X	24823	-0-	-4127	-0-	667	1	24070	2	Y	78	75	1			31
							86	9									
05	29915	X	24458	-0-	-5457	-0-	699	1	23729	2	Y	27					58
							30	9									
06	28950	X	23726	-0-	-5224	-0-	649	1	23045	2	Y	29	72	1			15
							32	9									
07	26908	X	23207	-0-	-3701	-0-	880	1	22320	2	Y	6	4	1			17
							7	9									
08	25389	X	22311	-0-	-3078	-0-	912	1	21335	2	Y	58					75
							64	9									
09	24570	X	21820	-0-	-2750	-0-	953	1	20856	2	Y	10	71	1			14
							11	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	18450	X	14442	-0-	-4008	-0-	830	1	13438	2	N	158	101	1			120
							174	9									
05	18755	X	15019	-0-	-3736	-0-	556	1	14286	2	N	161	211	1			70
							177	9									
06	17340	X	15457	-0-	-1883	-0-	516	1	14708	2	N	212	170	1			112
							233	9									
07	17205	X	15939	-0-	-1266	-0-	690	1	15071	2	N	162	211	1			63
							178	9									
08	16554	X	15089	-0-	-1465	-0-	611	1	14321	2	N	143	178	1			28
							157	9									
09	15450	X	14037	-0-	-1413	-0-	623	1	13389	2	N	23	23	1			28
							25	9									

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	23520	X	18981	-0-	-4539	-0-	1628	1	17287	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									
05	23560	X	20777	-0-	-2783	-0-	2151	1	18528	2	N	89	39	1			50
							98	9									
06	20070	X	19411	-0-	-659	-0-	377	1	18910	2	N	113	133	1			30
							124	9									
07	20398	X	19505	-0-	-893	-0-	1637	1	17868	2	N	-0-					30
08	20770	X	19310	-0-	-1460	-0-	1850	1	17395	2	N	59	59	1			30
							65	9									
09	20100	X	16409	-0-	-3691	-0-	1569	1	14792	2	N	44	37	1			37
							48	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	53130	X	45092	-0-	-8038	-0-	3854	1	41082	2	N	142	142	1			68
							156	9									
05	52514	X	39954	-0-	-12560	-0-	4072	1	35820	2	N	56	74	1			50
							62	9									
06	43020	X	36867	-0-	-6153	-0-	693	1	35995	2	N	163	185	1			28
							179	9									
07	46593	X	36087	-0-	-10506	-0-	3027	1	33060	2	N	-0-					28
08	46593	X	35568	-0-	-11025	-0-	3398	1	31866	2	N	276	279	1			25
							304	9									
09	45090	X	30103	-0-	-14987	-0-	2914	1	27113	2	N	69	67	1			27
							76	9									

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	29460	X	24632	-0-	-4828	-0-	1384	1	23238	2	N	9	9	1			37
							10	9									
05	30287	X	23920	-0-	-6367	-0-	968	1	22877	2	N	68	68	1			37
							75	9									
06	27690	X	21164	-0-	-6526	-0-	711	1	20423	2	N	27	27	1			37
							30	9									
07	25451	X	22065	-0-	-3386	-0-	964	1	21060	2	N	37	37	1			37
							41	9									
08	25451	X	21052	-0-	-4399	-0-	856	1	20171	2	N	23	23	1			37
							25	9									
09	24630	X	19017	-0-	-5613	-0-	845	1	18140	2	N	29	29	1			37
							32	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	38250	X	30394	-0-	-7856	-0-	1159	1	29171	2	N	58	92	1			33
							64	9									
05	37417	X	28294	-0-	-9123	-0-	1847	1	26325	2	N	111	79	1			65
							122	9									
06	33480	X	24552	-0-	-8928	-0-	826	1	23635	2	N	83	121	1			27
							91	9									
07	34596	X	24712	-0-	-9884	-0-	1079	1	23582	2	N	46	41	1			32
							51	9									
08	34596	X	23365	-0-	-11231	-0-	994	1	22313	2	N	53	25	1			60
							58	9									
09	30390	X	22615	-0-	-7775	-0-	1004	1	21574	2	N	34	34	1			60
							37	9									

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	34020	X	27157	-0-	-6863	-0-	730	1	26329	2	Y	89	84	1			32
							98	9									
05	32333	X	25893	-0-	-6440	-0-	747	1	25113	2	Y	30					62
							33	9									
06	27750	X	24253	-0-	-3497	-0-	664	1	23558	2	Y	28	75	1			15
							31	9									
07	28675	X	23747	-0-	-4928	-0-	901	1	22838	2	Y	7	4	1			18
							8	9									
08	26629	X	22210	-0-	-4419	-0-	906	1	21242	2	Y	56					74
							62	9									
09	25770	X	21345	-0-	-4425	-0-	934	1	20400	2	Y	10	71	1			13
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	50850	X	39583	-0-	-11267	-0-	2215	1	37326	2	N	38	121	1			60
							42	9									
05	50034	X	37969	-0-	-12065	-0-	1521	1	36329	2	N	108	106	1			62
							119	9									
06	46230	X	34610	-0-	-11620	-0-	1172	1	33390	2	N	44	44	1			62
							48	9									
07	43059	X	23723	-0-	-19336	-0-	996	1	22684	2	N	39	39	1			62
							43	9									
08	43059	X	23122	-0-	-19937	-0-	939	1	22155	2	N	25	25	1			62
							28	9									
09	39570	X	24943	-0-	-14627	-0-	1108	1	23794	2	N	37	37	1			62
							41	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	37770	X	30198	-0-	-7572	-0-	1691	1	28479	2	N	25	83	1			25
							28	9									
05	37758	X	28194	-0-	-9564	-0-	1154	1	26943	2	N	88	79	1	9	8	25
							97	9									
06	34620	X	22043	-0-	-12577	-0-	747	1	21265	2	N	28	28	1			25
							31	9									
07	31775	X	21885	-0-	-9890	-0-	951	1	20894	2	N	36	36	1			25
							40	9									
08	31775	X	17821	-0-	-13954	-0-	724	1	17076	2	N	19	19	1			25
							21	9									
09	30210	X	18242	-0-	-11968	-0-	808	1	17404	2	N	27	27	1			25
							30	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	34950	X	28138	-0-	-6812	-0-	1576	1	26551	2	N	10	10	1			25
							11	9									
05	34317	X	27391	-0-	-6926	-0-	1078	1	26227	2	N	78	76	1			27
							86	9									
06	31770	X	24446	-0-	-7324	-0-	830	1	23582	2	N	31	31	1			27
							34	9									
07	30256	X	23725	-0-	-6531	-0-	1032	1	22650	2	N	39	39	1			27
							43	9									
08	30256	X	21578	-0-	-8678	-0-	896	1	20620	2	N	56	23	1			60
							62	9									
09	28140	X	21511	-0-	-6629	-0-	955	1	20521	2	N	32	32	1			60
							35	9									

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	10920	X	3071	-0-	-7849	-0-	500	1	2370	2	N	183	188	1			47
							201	9									
05	11036	X	5177	-0-	-5859	-0-	621	1	4406	2	N	136	161	1			22
							150	9									
06	9750	X	2826	-0-	-6924	-0-	306	1	2406	2	N	104	101	1			25
							114	9									
07	6355	X	2888	-0-	-3467	-0-	161	1	2727	2	N	-0-					25
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	637	1	5682	2	N	453	355	1			123
							498	9									
*09	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	935	1	8548	2	N	70	155	1			38
							77	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	40050	X	30574	-0-	-9476	-0-	1907	1	28619	2	N	44	11	1			83
							48	9									
05	38223	X	28378	-0-	-9845	-0-	1999	1	26267	2	N	102	157	1			28
							112	9									
06	34110	X	26328	-0-	-7782	-0-	893	1	25398	2	N	34	34	1			28
							37	9									
07	31930	X	26299	-0-	-5631	-0-	1146	1	25099	2	N	49	44	1			33
							54	9									
08	31930	X	25759	-0-	-6171	-0-	1045	1	24683	2	N	28	28	1			33
							31	9									
09	30570	X	23262	-0-	-7308	-0-	1026	1	22190	2	N	42	35	1			40
							46	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	36060	X	25928	-0-	-10132	-0-	1618	1	24264	2	N	42	10	1	9	8	90
							46	9									
05	33759	X	23294	-0-	-10465	-0-	1674	1	21531	2	N	81	149	1			22
							89	9									
06	30240	X	23631	-0-	-6609	-0-	802	1	22754	2	N	68	30	1			60
							75	9									
07	27683	X	23029	-0-	-4654	-0-	1005	1	21958	2	N	60	38	1			82
							66	9									
08	27683	X	22097	-0-	-5586	-0-	890	1	21181	2	N	24	24	1			82
							26	9									
09	25920	X	20504	-0-	-5416	-0-	903	1	19567	2	N	31	31	1			82
							34	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	35280	X	21288	-0-	-13992	-0-	1301	1	19934	2	N	48	8	1			70
							53	9									
05	33449	X	28596	-0-	-4853	-0-	1920	1	26566	2	N	100	80	1			90
							110	9									
06	30270	X	24670	-0-	-5600	-0-	834	1	23709	2	N	115	182	1			23
							127	9									
07	28179	X	24106	-0-	-4073	-0-	1051	1	23005	2	N	45	40	1			28
							50	9									
08	28582	X	22629	-0-	-5953	-0-	921	1	21634	2	N	67	25	1			70
							74	9									
09	27660	X	21000	-0-	-6660	-0-	931	1	20023	2	N	42	32	1			80
							46	9									

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	C M	COND PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	-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
WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20700	X	13524	-0-	-7176	-0-	833 183	1 9	12508	2	N	166	166	1			80
05	19034	X	12095	-0-	-6939	-0-	1236 85	1 9	10774	2	N	77	127	1			30
06	17340	X	11542	-0-	-5798	-0-	381 61	1 9	11100	2	N	55	15	1			70
07	14260	X	11187	-0-	-3073	-0-	483 76	1 9	10628	2	N	69	19	1			120
08	14136	X	10944	-0-	-3192	-0-	441 75	1 9	10428	2	N	68	162	1			26
09	13530	X	10052	-0-	-3478	-0-	445 17	1 9	9590	2	N	15	15	1			26

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38490	X	32272	-0-	-6218	-0-	2017 111	1 9	30144	2	N	101	169	1			87
05	35991	X	31189	-0-	-4802	-0-	2170 182	1 9	28837	2	N	165	222	1			30
06	31920	X	28596	-0-	-3324	-0-	969 58	1 9	27569	2	N	53	36	1			47
07	33356	X	27911	-0-	-5445	-0-	1215 100	1 9	26596	2	N	91	46	1			92
08	33356	X	26456	-0-	-6900	-0-	1073 122	1 9	25261	2	N	111	175	1			28
09	32280	X	24187	-0-	-8093	-0-	1073 40	1 9	23074	2	N	36	36	1			28

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132000	X	101829	-0-	-30171	-0-	2688 2115	1 9	97026	2	N	1923	1574	1			490
05	136400	X	92978	-0-	-43422	-0-	2611 2155	1 9	88212	2	N	1959	2221	1			228
06	132000	X	84616	-0-	-47384	-0-	2281 1635	1 9	80700	2	N	1486	1224	1			490
07	136400	X	83879	-0-	-52521	-0-	3138 1387	1 9	79354	2	N	1261	1416	1			335
08	120063	X	74601	-0-	-45462	-0-	3023 1195	1 9	70383	2	N	1086	1260	1			161
09	101820	X	66587	-0-	-35233	-0-	2881 912	1 9	62794	2	N	829	895	1			95

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1622	2	133	9	N	121	139	1			22
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	1	8			22
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	753	2	99	9	N	90	88	1			24
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	913	2	50	9	N	45					69
08	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1557	2	18	9	N	16					85
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					85

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					141
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					141
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					141
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					141
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					141
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					141

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

04	990	N	477	-0-	-513	-0-	474	2	3	9	N	3					170
05	682	N	413	-0-	-269	-0-	396	2	17	9	N	15					185
06	780	N	690	-0-	-90	-0-	690	2			N	-0-					185
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					185
08	403	N	188	-0-	-215	-0-	188	2			N	-0-					185
09	690	N	282	-0-	-408	-0-	282	2			N	-0-					185

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	513	2	48	9	Y	44					75
05	464	X	464	-0-	-0-	-0-	457	2	7	9	Y	6	60	1			21
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	541	2	8	9	Y	7					28
07	589	X	403	-0-	-186	-0-	394	2	9	9	Y	8	8	8			28
08	589	X	316	-0-	-273	-0-	312	2	4	9	Y	4	4	8			28
*09	728	X	728	-0-	-0-	-0-	726	2	2	9	Y	2					30

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

04	3180	X	782	-0-	-2398	-0-	782	2			Y	-0-					90
05	1891	X	731	-0-	-1160	-0-	729	2	2	9	Y	2					92
06	1350	X	757	-0-	-593	-0-	757	2			Y	-0-					92
07	1178	X	463	-0-	-715	-0-	459	2	4	9	Y	4	4	8			92
08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	810	2	41	9	Y	37	4	8			125
*09	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1496	2	11	9	Y	10					135

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					194
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	386	2	74	9	N	67					261
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			N	-0-					261
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					261
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4	4	8			261
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	2	8	9	N	7	178	1			90

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		49	-0-	49	75	49	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 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	270	N	185	-0-	-85	-0-	152	2	33	9	Y	30					51
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3	40	1			14
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	173	2	6	9	Y	5					19
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					19
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					19
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1					20

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

04	360	N	335	-0-	-25	-0-	291	2	44	9	Y	40					70
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	Y	5	55	1			20
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	Y	7					27
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					27
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1	1	8			27
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	341	2	2	9	Y	2					29

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	57	2	12	9	Y	11					18
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	41	2	1	9	Y	1	14	1			5
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	58	2	2	9	Y	2					7
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					7
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					7
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					8

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

04	3330	X	2902	-0-	-428	-0-	2833	2	69	9	N	63					230
05	3441	X	2247	-0-	-1194	-0-	2247	2			N	-0-	160	1	47	7	23
06	3330	X	2705	-0-	-625	-0-	2705	2			N	-0-					23
07	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	2693	2	8	9	N	7	3	8			27
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3024	2	7	9	N	6	3	8			30
09	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	2649	2	3	9	N	3					33

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					6
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					6
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					6
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	331	2	17	9	N	15	17	1			4
*08	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					4
09	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	-0-					4

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	19	2	7	9	Y	6					7
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-	4	1			3
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					3
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	1	1			2
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	2	32	9	Y	29					31
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					31

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	300	N	266	-0-	-34	-0-	233	2	33	9	Y	30					31
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	301	2	22	9	Y	20	47	1			4
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					4
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	253	2	11	9	Y	10	13	1			1
*08	310	N	158	-0-	-152	-0-	82	2	76	9	Y	69					70
09	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	2			Y	-0-					70

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					652
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-	15	1			637
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					637
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	6	1			631
*08	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			Y	-0-					631
09	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	2			Y	-0-					631

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	2	22	9	Y	20					21
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	3	1			18
06	T. A.		17	-0-	-12	-0-	17	2			Y	-0-					18
07	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-	1	1			17
*08	T. A.		37	-0-	37	52	5	2	32	9	Y	29					46
09	T. A.		6	-0-	6	58	6	2			Y	-0-					46

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	66	2	11	9	Y	10					15
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					15
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					15
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	4	1			11
*08	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					11
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					11

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					2
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	53	2	11	9	Y	10	8	1			4
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					4
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	2	1			2
*08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					2
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					2

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					28
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	7	1			21
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					21
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-	3	1			18
*08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					18
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-					18

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					4
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	42	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					4
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	2	1			2
*08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					2
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	13	N	12	-0-	-1	-0-	8	2	4	9	Y	4					5
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					5
06	T. A.		10	-0-	-19	-0-	10	2			Y	-0-					5
*07	T. A.		20	-0-	20	20	11	1	9	2	Y	-0-	1	1			4
*08	T. A.		3	-0-	3	23	3	2			Y	-0-					4
09	T. A.		4	-0-	4	27	4	2			Y	-0-					4

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

04	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					117
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					117
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					117
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					117
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					117
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	31	2	17	9	Y	15					29
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	Y	5					34
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					34
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	2	1			32
*08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					32
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					32

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

04	240	N	193	-0-	-47	-0-	165	2	28	9	Y	25					30
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	Y	5	33	1			2
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-					2
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	180	2	11	9	Y	10	9	1			3
*08	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			Y	-0-					3
09	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	2			Y	-0-					3

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	65	1	1404	2	Y	16	3	8			89
							18	9									
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	68	1	1412	2	Y	6	4	8			91
							7	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	67	1	1390	2	Y	7	1	8			97
							8	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	2	Y	4	4	8			97
							4	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	73	1	1464	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	73	1	1401	2	Y	2	1	8			98
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	68	1	1467	2	Y	7	2	8			51
							8	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	71	1	1477	2	Y	15	3	8			63
							17	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	70	1	1453	2	Y	6	1	8			68
							7	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	78	1	1495	2	Y	9	3	8			74
							10	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	74	1	1484	2	Y	2	1	8			75
							2	9									
09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	73	1	1411	2	Y	5	1	8			79
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	68	1	1472	2	Y	29	2	8			58
							32	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	2	Y	20	37	1	2	8	39
							22	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	73	1	1513	2	Y	13	2	8			50
							14	9									
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	79	1	1519	2	Y	45	57	1	6	8	32
							50	9									
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	86	1	1711	2	Y	28	1	8			59
							31	9									
*09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	93	1	1802	2	Y	27	2	8			84
							30	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	507	2	Y	3					13
							3	9									
05	496	N	156	-0-	-340	-0-	7	1	148	2	Y	1	10	1	1	8	3
							1	9									
06	480	N	162	-0-	-318	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					3
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	22	1	419	2	Y	8					11
							9	9									
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					11
09	540	X	222	-0-	-318	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					11

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	61	1	1311	2	Y	4	2	8			90
							4	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	2	Y	3	3	8			90
							3	9									
06	900	N	729	-0-	-171	-0-	33	1	690	2	Y	5					95
							6	9									
07	930	N	317	-0-	-613	-0-	16	1	299	2	Y	2	2	8			95
							2	9									
08	1147	N	460	-0-	-687	-0-	22	1	436	2	Y	2					97
							2	9									
09	720	N	569	-0-	-151	-0-	28	1	541	2	Y	-0-					97

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 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	2310	X	576	-0-	-1734	-0-	25	1	549	2	Y	2	1	8			48
							2	9									
05	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	47	1	988	2	Y	11	17	1	5	8	37
							12	9									
06	1200	N	940	-0-	-260	-0-	43	1	885	2	Y	11	5	8			43
							12	9									
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	84	1	1606	2	Y	16	41	1	5	8	13
							18	9									
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1325	2	Y	5	1	8			17
							6	9									
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	Y	3	1	8			19
							3	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 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	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-

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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	2	Y	10	2	8			58
							11	9									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	2	Y	4	3	8			59
							4	9									
06	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	61	1	1260	2	Y	5	1	8			63
							6	9									
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	2	Y	4	4	8			63
							4	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	66	1	1316	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1253	2	Y	2	1	8			64
							2	9									

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	46	2	Y	1					1
							1	9									
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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	429	-0-	-21	-0-	18	1	397	2	Y	13					66
							14	9									
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	19	1	395	2	Y	15	1	8			80
							17	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	Y	15					95
							17	9									
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	17	1	327	2	Y	1	1	8			95
							1	9									
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	Y	17					112
							19	9									
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	462	2	Y	13					125
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	11					21
							12	9									
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
08	496	N	289	-0-	-207	-0-	14	1	275	2	Y	-0-	8	1			13
09	480	N	198	-0-	-282	-0-	10	1	185	2	Y	3					16
							3	9									

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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	63	1	1368	2	Y	34	3	8			96
							37	9									
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	68	1	1417	2	Y	28	50	1	4	8	70
							31	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1332	2	Y	62	48	1	2	8	82
							68	9									
07	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	69	1	1319	2	Y	68	66	1	5	8	79
							75	9									
08	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	64	1	1268	2	Y	58	77	1	1	8	59
							64	9									
09	1470	N	1290	-0-	-180	-0-	60	1	1164	2	Y	60	1	8			118
							66	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					85
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					85
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	20					105
							22	9									
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					105
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	37	2	Y	13					118
							14	9									
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	7					125
							8	9									

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	2490	N	1572	-0-	-918	-0-	67	1	1441	2	Y	58	3	8			175
							64	9									
05	2356	N	433	-0-	-1923	-0-	19	1	392	2	Y	20	112	1	2	8	81
							22	9									
06	1650	N	868	-0-	-782	-0-	39	1	817	2	Y	11	1	8			91
							12	9									
07	1612	N	839	-0-	-773	-0-	38	1	737	2	Y	58	101	1	3	8	45
							64	9									
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	38	1	757	2	Y	31	1	8			75
							34	9									
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	Y	24	1	8			98
							26	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 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	390	N	359	-0-	-31	-0-	16	1	339	2	Y	4					46
							4	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
06	330	N	177	-0-	-153	-0-	8	1	158	2	Y	10					56
							11	9									
07	372	N	154	-0-	-218	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					56
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	12	1	237	2	Y	3					59
							3	9									
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					59

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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1361	2	Y	10	1	8			78
							11	9									
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	2	Y	8	1	8			85
							9	9									
06	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	64	1	1339	2	Y	13	1	8			97
							14	9									
07	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	72	1	1391	2	Y	18	75	1	2	8	38
							20	9									
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	69	1	1375	2	Y	1					39
							1	9									
09	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	68	1	1316	2	Y	6					45
							7	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		123	-0-	123	123	6	1	115	2	Y	2					14
							2	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					2
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	0	X	-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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

04	630	N	387	-0-	-243	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					1
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	1			1
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	799	2	Y	8					9
							9	9									
07	403	N	299	-0-	-104	-0-	15	1	284	2	Y	-0-	7	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

04	180	N	-0-	-0-	-180	-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

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					9
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					9
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					9
07	310	N	109	-0-	-201	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	6	1			3
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					3

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

04	600	N	577	-0-	-23	-0-	25	1	543	2	Y	8	2	8			46
							9	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	Y	4	2	8			48
							4	9									
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	24	1	505	2	Y	7	40	1	1	8	14
							8	9									
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	26	1	508	2	Y	7	2	8			19
							8	9									
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	24	1	481	2	Y	5	1	8			23
							6	9									
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	24	1	470	2	Y	4	1	8			26
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	82	1	1770	2	Y	13	1	8			60
							14	9									
05	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	73	1	1518	2	Y	18	1	8			77
							20	9									
06	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	78	1	1620	2	Y	-0-					77
07	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	84	1	1621	2	Y	7	1	8			83
							8	9									
08	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	71	1	1409	2	Y	9					92
							10	9									
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	103	1	1997	2	Y	11					103
							12	9									

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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	35	1	759	2	N	6	1	8			23
							7	9									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	N	15	1	8			37
							17	9									
06	990	N	894	-0-	-96	-0-	41	1	846	2	N	6					43
							7	9									
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	953	2	N	10	1	8			52
							11	9									
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	50	1	988	2	N	21					73
							23	9									
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	N	22					95
							24	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	150	N	77	-0-	-73	-0-	3	1	62	2	Y	11					13
							12	9									
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					13
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	2					15
							2	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	1					16
							1	9									
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	4	10	1			10
							4	9									
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	1					11
							1	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	420	N	83	-0-	-337	-0-	4	1	78	2	Y	1					7
							1	9									
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	21	1	429	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
06	240	N	72	-0-	-168	-0-	3	1	69	2	Y	-0-	4	1			2
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	2	Y	12	2	8			94
							13	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	Y	12	4	8			102
							13	9									
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	60	1	1245	2	Y	6	1	8			107
							7	9									
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	66	1	1260	2	Y	39	6	8			140
							43	9									
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1230	2	Y	11	1	8			150
							12	9									
09	1320	N	1027	-0-	-293	-0-	50	1	968	2	Y	8	1	8			157
							9	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	694	2	Y	7	1	8			11
							8	9									
05	930	N	767	-0-	-163	-0-	34	1	714	2	Y	17	15	1	1	8	12
							19	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	677	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
07	744	N	614	-0-	-130	-0-	30	1	575	2	Y	8	12	1	1	8	6
							9	9									
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	33	1	655	2	Y	11	4	1			13
							12	9									
09	720	N	445	-0-	-275	-0-	21	1	411	2	Y	12	9	1			16
							13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

04	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	51	2	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	77	2	Y	2					3
							2	9									
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					3
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					3
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	14	-0-	-730	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	30	-0-	-210	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	90	1	1949	2	Y	20	2	8			147
							22	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	84	1	1749	2	Y	8	3	8			152
							9	9									
06	1710	N	1424	-0-	-286	-0-	65	1	1351	2	Y	7	5	8			154
							8	9									
07	2015	N	1580	-0-	-435	-0-	77	1	1486	2	Y	15	81	1	1	8	87
							17	9									
08	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	76	1	1515	2	Y	15					102
							17	9									
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	69	1	1327	2	Y	13	1	8			114
							14	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	489	2	N	35					190
							39	9									
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	40	179	1	2	8	49
							44	9									
06	390	N	137	-0-	-253	-0-	6	1	131	2	N	-0-					49
07	558	N	438	-0-	-120	-0-	21	1	410	2	N	6					55
							7	9									
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					55
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	N	13	1	8			67
							14	9									

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	86	1	1852	2	N	25	2	8			107
							28	9									
05	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	85	1	1777	2	N	6	3	8			110
							7	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	75	1	1557	2	N	5	1	8			114
							6	9									
07	2046	N	1430	-0-	-616	-0-	70	1	1352	2	N	7	4	8			117
							8	9									
08	1860	N	1520	-0-	-340	-0-	71	1	1417	2	N	29	113	1	1	8	32
							32	9									
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	82	1	1581	2	N	7	1	8			38
							8	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	42	1	915	2	Y	21	2	8			164
							23	9									
05	992	N	800	-0-	-192	-0-	36	1	758	2	Y	5	2	8			167
							6	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	48	1	997	2	Y	6	122	1	1	8	50
							7	9									
07	1023	N	947	-0-	-76	-0-	47	1	894	2	Y	5	4	8			51
							6	9									
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	858	2	Y	13	1	8			63
							14	9									
09	990	N	786	-0-	-204	-0-	39	1	746	2	Y	1	1	8			63
							1	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					1
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					1
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					1
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	999	2	Y	20	1	8			55
							22	9									
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	980	2	Y	13	28	1	1	8	39
							14	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	Y	40	27	1	1	8	51
							44	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	48	1	916	2	Y	43	41	1	2	8	51
							47	9									
08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	46	1	914	2	Y	36	49	1			38
							40	9									
09	1080	N	952	-0-	-128	-0-	45	1	865	2	Y	38					76
							42	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	87	1	1882	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	95	1	1966	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	100	1	2072	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	114	1	2179	2	Y	5	5	8			52
							6	9									
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	106	1	2110	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
*09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	106	1	2047	2	Y	1	1	8			52
							1	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

04	180	N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 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-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	146	1	3154	2	Y	21	5	8			126
							23	9									
05	3379	X	3355	-0-	-24	-0-	153	1	3172	2	Y	27	104	1	7	8	42
							30	9									
06	3270	X	3190	-0-	-80	-0-	145	1	3026	2	Y	17	2	8			57
							19	9									
07	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	163	1	3127	2	Y	24	9	8			72
							26	9									
08	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	156	1	3117	2	Y	20	28	1	2	8	62
							22	9									
09	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	149	1	2884	2	Y	19	2	8			79
							21	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	71	1	1541	2	N	31	175	1	4	8	119
							34	9									
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	N	35	5	8			149
							39	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	73	1	1520	2	N	21	49	1	2	8	119
							23	9									
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	77	1	1470	2	N	26	6	8			139
							29	9									
08	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	63	1	1250	2	N	12	1	8			150
							13	9									
09	1500	N	1299	-0-	-201	-0-	62	1	1195	2	N	38	1	8			187
							42	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	96	1	2070	2	Y	13	2	8			85
							14	9									
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	104	1	2156	2	Y	16	70	1	2	8	29
							18	9									
06	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	95	1	1967	2	Y	10	1	8			38
							11	9									
07	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	105	1	2016	2	Y	13	3	8			48
							14	9									
08	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	102	1	2028	2	Y	12	19	1	1	8	40
							13	9									
09	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	98	1	1898	2	Y	12	1	8			51
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	630	N	525	-0-	-105	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					5
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					5
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	Y	-0-					5
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	Y	1	4	1	1	8	1
							1	9									
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	2	Y	-0-					1
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	36	1	688	2	Y	-0-					1

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	2	Y	11	2	8			81
							12	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	71	1	1473	2	Y	10	3	8			88
							11	9									
06	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	63	1	1320	2	Y	13	1	8			100
							14	9									
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	75	1	1438	2	Y	20	77	1	4	8	39
							22	9									
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	72	1	1445	2	Y	2	1	8			40
							2	9									
09	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	65	1	1260	2	Y	6	1	8			45
							7	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

04	360	N	302	-0-	-58	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					1
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	14	1	263	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					1
*09	360	N	91	-0-	-269	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					1

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					39
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	Y	-0-					39
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					39
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					39
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	7					46
							8	9									
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					46

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

04	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	88	-0-	-152	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	93	1	2001	2	Y	24	4	8			113
							26	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	96	1	2000	2	Y	14	88	1	4	8	35
							15	9									
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	92	1	1912	2	Y	13	1	8			47
							14	9									
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	104	1	1987	2	Y	27	4	8			70
							30	9									
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	106	1	2107	2	Y	19	2	8			87
							21	9									
*09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	101	1	1951	2	Y	39	2	8			124
							43	9									

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	Y	1					41
							1	9									
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					41
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					41
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					41
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	Y	10					51
							11	9									
09	390	N	247	-0-	-143	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					51

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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	33	1	710	2	N	32	1	8			210
							35	9									
05	930	N	685	-0-	-245	-0-	31	1	642	2	N	11	1	8			220
							12	9									
06	870	N	730	-0-	-140	-0-	33	1	695	2	N	2	144	1	1	8	77
							2	9									
07	806	N	598	-0-	-208	-0-	30	1	567	2	N	1	1	8			77
							1	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	38	1	759	2	N	3	1	8			79
							3	9									
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	781	2	N	4	1	8			82
							4	9									

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	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	118	1	2540	2	N	21	6	8			144
							23	9									
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	125	1	2605	2	N	30	7	8			167
							33	9									
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	120	1	2504	2	N	20	3	8			184
							22	9									
07	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	133	1	2544	2	N	28	175	1	10	8	27
							31	9									
08	2728	N	2716	-0-	-12	-0-	129	1	2565	2	N	20	2	8			45
							22	9									
09	2640	N	2547	-0-	-93	-0-	124	1	2395	2	N	25	3	8			67
							28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	4230	X	3795	-0-	-435	-0-	166	1	3588	2	Y	37	2	8			96
							41	9									
05	4371	X	3879	-0-	-492	-0-	177	1	3690	2	Y	11					107
							12	9									
06	4110	X	3481	-0-	-629	-0-	158	1	3292	2	Y	28	90	1	1	8	44
							31	9									
07	3937	X	3213	-0-	-724	-0-	158	1	3030	2	Y	23	4	8			63
							25	9									
08	3937	X	3189	-0-	-748	-0-	151	1	3014	2	Y	22	1	8			84
							24	9									
09	3810	X	3098	-0-	-712	-0-	152	1	2931	2	Y	14	1	8			97
							15	9									

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	14B2 EXT		132	-0-	132	322	6	1	126	2	Y	-0-					2
05	14B2 EXT		109	-0-	109	431	5	1	103	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	14B2 EXT		136	-0-	136	567	6	1	121	2	Y	8					10
							9	9									
07	14B2 EXT		122	-0-	122	689	6	1	116	2	Y	-0-					10
08	689	N	-0-	-0-	-689	-0-					Y	-0-					10
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					10

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 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	3420	X	823	-0-	-2597	-0-	36	1	778	2	Y	8	1	8			112
							9	9									
05	3534	X	453	-0-	-3081	-0-	21	1	429	2	Y	3	87	1	1	8	27
							3	9									
06	2940	X	884	-0-	-2056	-0-	40	1	841	2	Y	3					30
							3	9									
07	2325	X	987	-0-	-1338	-0-	49	1	934	2	Y	4					34
							4	9									
08	938	X	938	-0-	-0-	-0-	45	1	891	2	Y	2					36
							2	9									
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	40	1	776	2	Y	4					40
							4	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6658	-0-	-572	-0-	294	1	6345	2	Y	17	1	8			80
							19	9									
05	7285	X	6650	-0-	-635	-0-	304	1	6327	2	Y	17	75	1	3	8	19
							19	9									
06	7020	X	6302	-0-	-718	-0-	289	1	6010	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
07	6975	X	6450	-0-	-525	-0-	319	1	6125	2	Y	5	3	8			23
							6	9									
08	6975	X	6347	-0-	-628	-0-	303	1	6038	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
09	6660	X	6020	-0-	-640	-0-	296	1	5723	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	515	1	11109	2	N	21	1	8			152
							23	9									
05	11501	X	10781	-0-	-720	-0-	494	1	10276	2	N	10	119	1	3	8	40
							11	9									
06	11400	X	9972	-0-	-1428	-0-	456	1	9497	2	N	17					57
							19	9									
07	12028	X	9546	-0-	-2482	-0-	472	1	9055	2	N	17	2	8			72
							19	9									
08	12028	X	9876	-0-	-2152	-0-	472	1	9402	2	N	2	1	8			73
							2	9									
09	11640	X	10882	-0-	-758	-0-	535	1	10340	2	N	6	1	8			78
							7	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

04	6540	X	5639	-0-	-901	-0-	249	1	5383	2	N	6	3	8			53
							7	9									
05	6541	X	6104	-0-	-437	-0-	279	1	5799	2	N	24	5	8			72
							26	9									
06	6300	X	5758	-0-	-542	-0-	263	1	5478	2	N	15	2	8			85
							17	9									
07	6293	X	5814	-0-	-479	-0-	287	1	5515	2	N	11	4	8			92
							12	9									
08	6293	X	5680	-0-	-613	-0-	271	1	5394	2	N	14	1	8			105
							15	9									
09	5910	X	5344	-0-	-566	-0-	263	1	5074	2	N	6	1	8			110
							7	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

04	15990	X	14452	-0-	-1538	-0-	638	1	13774	2	N	36	4	8			90
							40	9									
05	16213	X	14681	-0-	-1532	-0-	673	1	14000	2	N	7	7	8			90
							8	9									
06	15390	X	12847	-0-	-2543	-0-	586	1	12197	2	N	58	1	8			147
							64	9									
07	15469	X	14466	-0-	-1003	-0-	714	1	13705	2	N	43	8	8			182
							47	9									
08	15469	X	14440	-0-	-1029	-0-	688	1	13709	2	N	39	169	1	4	8	48
							43	9									
09	14460	X	13049	-0-	-1411	-0-	641	1	12371	2	N	34	2	8			80
							37	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

04	19408	X	19408	-0-	-0-	-0-	858	1	18515	2	N	32	181	1	8	8	45
							35	9									
05	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	847	1	17613	2	N	10	7	8			48
							11	9									
06	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	801	1	16667	2	N	8	3	8			53
							9	9									
07	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	894	1	17161	2	N	17	10	8			60
							19	9									
08	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	840	1	16746	2	N	24	2	8			82
							26	9									
*09	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	818	1	15805	2	N	39	2	8			119
							43	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	19410	X	17625	-0-	-1785	-0-	780	1	16825	2	N	18	5	8			150
							20	9									
05	19375	X	17347	-0-	-2028	-0-	795	1	16541	2	N	10	6	8			154
							11	9									
06	18690	X	16271	-0-	-2419	-0-	745	1	15497	2	N	26	49	1	3	8	128
							29	9									
07	18352	X	16629	-0-	-1723	-0-	822	1	15786	2	N	19	8	8			139
							21	9									
08	18352	X	16635	-0-	-1717	-0-	794	1	15819	2	N	20	2	8			157
							22	9									
09	17640	X	15500	-0-	-2140	-0-	762	1	14715	2	N	21	3	8			175
							23	9									

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	30330	X	28325	-0-	-2005	-0-	1251	1	26993	2	N	74	162	1	9	8	55
							81	9									
05	30473	X	28422	-0-	-2051	-0-	1301	1	27045	2	N	69	14	8			110
							76	9									
06	28560	X	27254	-0-	-1306	-0-	1248	1	25970	2	N	33	6	8			137
							36	9									
07	29264	X	28014	-0-	-1250	-0-	1385	1	26578	2	N	46	93	1	18	8	72
							51	9									
08	29264	X	27602	-0-	-1662	-0-	1317	1	26244	2	N	37	4	8			105
							41	9									
09	28320	X	26271	-0-	-2049	-0-	1289	1	24890	2	N	84	4	8			185
							92	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	23130	X	22054	-0-	-1076	-0-	973	1	20985	2	N	87	177	1	10	8	119
							96	9									
05	23157	X	22554	-0-	-603	-0-	1031	1	21445	2	N	71	16	8			174
							78	9									
06	24052	X	24052	-0-	-0-	-0-	1101	1	22898	2	N	48	7	8			215
							53	9									
07	22785	X	7517	-0-	-15268	-0-	370	1	7106	2	N	37	163	1	12	8	77
							41	9									
08	23020	X	23020	-0-	-0-	-0-	1095	1	21831	2	N	85	15	8			147
							94	9									
09	24060	X	19052	-0-	-5008	-0-	935	1	18054	2	N	57	155	1	12	8	37
							63	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	23580	X	21521	-0-	-2059	-0-	951	1	20527	2	N	39	171	1	12	8	43
							43	9									
05	23281	X	20791	-0-	-2490	-0-	951	1	19781	2	N	54	15	8			82
							59	9									
06	22170	X	21036	-0-	-1134	-0-	963	1	20038	2	N	32	5	8			109
							35	9									
07	22599	X	21627	-0-	-972	-0-	1068	1	20491	2	N	62	22	8			149
							68	9									
08	22599	X	21255	-0-	-1344	-0-	1014	1	20207	2	N	31	5	8			175
							34	9									
09	21510	X	19505	-0-	-2005	-0-	955	1	18440	2	N	100	179	1	7	8	89
							110	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	25680	X	25059	-0-	-621	-0-	1108	1	23901	2	N	45	20	8			129
							50	9									
05	25916	X	25667	-0-	-249	-0-	1174	1	24417	2	N	69	150	1	28	8	20
							76	9									
06	24900	X	24525	-0-	-375	-0-	1122	1	23339	2	N	58	9	8			69
							64	9									
07	25885	X	25131	-0-	-754	-0-	1239	1	23789	2	N	94	28	8			135
							103	9									
08	25885	X	24618	-0-	-1267	-0-	1174	1	23394	2	N	45	8	8			172
							50	9									
09	25050	X	23417	-0-	-1633	-0-	1150	1	22210	2	N	52	165	1	9	8	50
							57	9									

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	38340	X	38085	-0-	-255	-0-	1685	1	36353	2	N	43	20	8			255
							47	9									
05	39618	X	38783	-0-	-835	-0-	1777	1	36943	2	N	57	203	1	27	8	82
							63	9									
06	38760	X	37023	-0-	-1737	-0-	1697	1	35297	2	N	26	9	8			99
							29	9									
07	40052	X	37647	-0-	-2405	-0-	1862	1	35744	2	N	37	32	1	27	8	77
							41	9									
08	40052	X	36723	-0-	-3329	-0-	1753	1	34934	2	N	33	8	8			102
							36	9									
09	38100	X	34952	-0-	-3148	-0-	1719	1	33203	2	N	27	9	8			120
							30	9									

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	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	238	1	3401	3	N	-0-					40
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					40
08	T. A.		926	-0-	926	926	926	3			N	-0-					40
09	T. A.		45	-0-	45	971	45	3			N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	447	1	334	3	N	-0-					50
05	1209	N	86	-0-	-1123	-0-	86	3			N	-0-					50
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	111	1	1588	3	N	-0-					50
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					50
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					50

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

04	3960	X	3369	-0-	-591	-0-	3369	2			N	-0-					54
05	4092	X	1973	-0-	-2119	-0-	1973	2			N	-0-					54
06	3960	X	807	-0-	-3153	-0-	807	2			N	-0-					54
07	3472	X	2040	-0-	-1432	-0-	2040	2			N	-0-					54
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					54
09	3360	X	3334	-0-	-26	-0-	3334	2			N	-0-					54

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

04	1110	X	11	-0-	-1099	-0-	11	2			N	-0-					63
05	279	X	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-					63
06	1080	X	138	-0-	-942	-0-	138	2			N	-0-					63
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					63
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					63
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2940	2	8	9	N	7					65
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3042	2	13	9	N	12					77
06	2670	X	2471	-0-	-199	-0-	2459	2	12	9	N	11					88
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3098	2	2	9	N	2					90
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3334	2	2	9	N	2					92
*09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3155	2	3	9	N	3					95

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

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

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	4440	X	2060	-0-	-2380	-0-	2060	2			N	-0-					25
05	3720	X	2877	-0-	-843	-0-	2877	2			N	-0-					25
06	2610	X	1433	-0-	-1177	-0-	1433	2			N	-0-					25
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					25
08	2883	X	1220	-0-	-1663	-0-	1220	2			N	-0-					25
09	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2			N	-0-					25

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	22	1	835	2	N	53					168
							58	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	476	2	N	5					173
							6	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	29	1	822	2	N	-0-					173
07	961	N	644	-0-	-317	-0-	18	1	606	2	N	18	179	1			12
							20	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	21	1	699	2	N	-0-					12
09	840	N	602	-0-	-238	-0-	16	1	586	2	N	-0-					12

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

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

04	4830	X	3834	-0-	-996	-0-	99	1	3735	2	N	-0-					98
05	3813	X	2679	-0-	-1134	-0-	113	1	2566	2	N	-0-					98
06	3750	X	3243	-0-	-507	-0-	110	1	3133	2	N	-0-					98
07	3968	X	2992	-0-	-976	-0-	85	1	2907	2	N	-0-					98
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	125	1	4117	2	N	-0-					98
*09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	107	1	3946	2	N	-0-					98

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					43
05	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	2			N	-0-					43
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					43
07	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					43
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					43
09	540	N	311	-0-	-229	-0-	311	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

04	990	N	862	-0-	-128	-0-	21	1	806	2	N	32	120	1			30
							35	9									
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	19	1	432	2	N	-0-					30
06	1290	N	298	-0-	-992	-0-	10	1	288	2	N	-0-					30
07	899	N	597	-0-	-302	-0-	17	1	580	2	N	-0-					30
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	2	N	-0-					30
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	19	1	718	2	N	-0-					30

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	300	1	3038	2	N	-0-					57
05	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	310	1	3049	2	N	-0-					57
06	3270	X	2885	-0-	-385	-0-	280	1	2605	2	N	-0-					57
07	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	280	1	3094	2	N	-0-					57
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	310	1	3086	2	N	-0-					57
09	3270	X	2989	-0-	-281	-0-	280	1	2709	2	N	-0-					57

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 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	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	633	1	8347	3	Y	2					45
							2	9									
05	8990	X	6439	-0-	-2551	-0-	385	1	6054	3	Y	-0-					45
06	10470	X	10062	-0-	-408	-0-	278	1	9784	3	Y	-0-					45
07	10819	X	9119	-0-	-1700	-0-	9119	3			Y	-0-					45
08	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	176	1	9047	3	Y	-0-					45
*09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	384	1	8416	3	Y	-0-					45

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4292	-0-	-178	-0-	302	1	3990	3	Y	-0-					24
05	4619	X	4361	-0-	-258	-0-	261	1	4100	3	Y	-0-					24
06	4530	X	4028	-0-	-502	-0-	111	1	3917	3	Y	-0-					24
07	4681	X	4253	-0-	-428	-0-	4253	3			Y	-0-					24
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	83	1	4267	3	Y	-0-					24
*09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	187	1	4096	3	Y	-0-					24

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	146	3	Y	-0-					1
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					1
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	Y	-0-					1
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					1
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					1
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					1

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	124	1	2039	3	Y	-0-					35
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	85	1	2768	3	Y	-0-					35
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	64	1	2602	3	Y	-0-					35
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	186	1	4443	3	Y	-0-					35
08	3100	N	4356	-0-	1256	1256	128	1	4228	3	Y	-0-					35
*09	3000	N	4179	-0-	1179	2435	278	1	3901	3	Y	-0-					35

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

04	2250	X	2138	-0-	-112	-0-	151	1	1987	3	Y	-0-					11
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	147	1	2306	3	Y	-0-					11
06	2520	X	2342	-0-	-178	-0-	65	1	2277	3	Y	-0-					11
07	2604	X	1680	-0-	-924	-0-	1680	3			Y	-0-					11
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	32	1	1639	3	Y	-0-					11
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	94	1	2062	3	Y	-0-					11

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	202	1	3326	3	Y	1					37
							1	9									
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	102	1	3318	3	Y	-0-					37
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	82	1	3304	3	Y	-0-					37
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	147	1	3521	3	Y	-0-					37
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	118	1	3890	3	Y	-0-					37
*09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	235	1	3299	3	Y	-0-					37

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	217	1	2858	3	Y	1					16
							1	9									
05	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	159	1	2497	3	Y	-0-					16
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	65	1	2306	3	Y	-0-					16
07	3193	X	2290	-0-	-903	-0-	2290	3			Y	-0-					16
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	59	1	3046	3	Y	-0-					16
*09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	104	1	2280	3	Y	-0-					16

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

04	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	1667	1	13475	3	Y	-0-					31
05	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	1481	1	13790	3	Y	-0-					31
06	15570	X	14689	-0-	-881	-0-	1319	1	13370	3	Y	-0-					31
07	16089	X	15115	-0-	-974	-0-	1251	1	13864	3	Y	-0-					31
08	16089	X	15692	-0-	-397	-0-	1161	1	14529	3	Y	2					33
							2	9									
*09	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	1271	1	14517	3	Y	-0-					33

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	56	1	454	3	Y	-0-					1
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	3	Y	-0-					1
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	42	1	423	3	Y	-0-					1
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	40	1	447	3	Y	-0-					1
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	39	1	488	3	Y	-0-					1
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	Y	-0-					1

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-					25
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-					25
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	-0-					25
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					25
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	N	-0-					25
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					25

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

04	3060	X	1831	-0-	-1229	-0-	1831	2			N	-0-					95
05	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	3155	2			N	-0-					95
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					95
07	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	2756	2	40	9	N	36	111	1			20
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					20
*09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					20

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

04	5700	X	4019	-0-	-1681	-0-	4019	2			N	-0-					105
05	4402	X	3794	-0-	-608	-0-	3794	2			N	-0-					105
06	4440	X	3910	-0-	-530	-0-	3910	2			N	-0-					105
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5074	2	39	9	N	35	120	1			20
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					20
*09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					20

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

04	600	X	262	-0-	-338	-0-	262	2			N	-0-					87
05	465	X	264	-0-	-201	-0-	264	2			N	-0-					87
06	390	X	178	-0-	-212	-0-	178	2			N	-0-					87
07	310	X	153	-0-	-157	-0-	153	2			N	-0-					87
08	310	X	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					87
09	270	X	98	-0-	-172	-0-	98	2			N	-0-					87

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 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	1110	N	830	-0-	-280	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	760	-0-	-320	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

04	660	N	407	-0-	-253	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	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 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2021

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

04	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	82 35	1 9	1677	2	Y	32	34	1			3
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	88	1	1730	2	Y	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	91	1	1779	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	79	1	1587	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	88	1	1738	2	Y	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
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

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	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-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-2905	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 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	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	61	1	1244	2	Y	-0-					-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	58	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	911	2	Y	-0-					-0-
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	107	1	2352	2	Y	-0-					-0-
*09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	52	1	1038	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	89	1	1822	2	Y	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	94	1	1791	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	89	1	1748	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	93	1	1826	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1669	-0-	-222	-0-	77	1	1592	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1482	-0-	-348	-0-	71	1	1411	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2220	N	2050	-0-	-170	-0-	95	1	1955	2	Y	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	117	1	2229	2	Y	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	102	1	2012	2	Y	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	106	1	2058	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	1796	-0-	-560	-0-	84	1	1712	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	95	1	1893	2	Y	-0-					-0-

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 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	41	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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	297	1	5811	2	Y	54	60	1			7
							59	9									
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	265	1	5202	2	Y	48	41	1			14
							53	9									
06	5520	X	4743	-0-	-777	-0-	235	1	4466	2	Y	38	48	1			4
							42	9									
07	6386	X	5286	-0-	-1100	-0-	268	1	4979	2	Y	35	28	1			11
							39	9									
08	6386	X	4444	-0-	-1942	-0-	222	1	4182	2	Y	36	38	1			9
							40	9									
09	6180	X	5992	-0-	-188	-0-	296	1	5643	2	Y	48	43	1			14
							53	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

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 UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 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	3000	N	2345	-0-	-655	720	108	1	2208	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
05	3025	X	2305	-0-	-720	-0-	113	1	2171	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
06	2520	X	2246	-0-	-274	-0-	108	1	2116	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	2604	X	2317	-0-	-287	-0-	112	1	2185	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
08	2604	X	2149	-0-	-455	-0-	99	1	2030	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
09	2340	X	2112	-0-	-228	-0-	101	1	1992	2	Y	17	18	1			1
							19	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	403	400	1			15
							443	9									
06	468	X	468	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	262	257	1			20
							288	9									
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	155	1	3286	2	Y	161	163	1			18
							177	9									
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	178	1	4013	2	Y	137	139	1			16
							151	9									
*09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	173	1	3520	2	Y	87	93	1			10
							96	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	939	2	Y	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	56	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	92	1	2077	2	Y	-0-					-0-
*09	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	101	1	2065	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	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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	35	1	788	2	Y	-0-					-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	739	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-	-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-

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-	-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-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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-

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-	-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-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	111	1	2490	2	Y	-0-					-0-
*09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	117	1	2389	2	Y	85	76	1			9
							94	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	87	1	1850	2	Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	2	Y	-0-					-0-
*09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	2	N	-0-					-0-
08	550	X	550	-0-	-0-	-0-	23	1	527	2	N	-0-					-0-
*09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	116	X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
*09	158	X	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	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	3120	X	53	-0-	-3067	-0-	2	1	50	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3224	X	277	-0-	-2947	-0-	14	1	261	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3120	X	404	-0-	-2716	-0-	19	1	382	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	97	1	1903	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	160	1	3278	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
*09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	227	1	4502	2	Y	33	34	1			2
							36	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2021

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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	3100	N	8529	-0-	5429	5429	309 39	1 9	8181	2	Y	35	34	1			3
06	3000	N	7272	-0-	4272	9701	270 52	1 9	6950	2	Y	47	46	1			4
07	3100	N	3020	-0-	-80	9621	134 30	1 9	2856	2	Y	27	28	1			3
08	12063	X	2442	-0-	-9621	-0-	103 28	1 9	2311	2	Y	25	25	1			3
*09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	91 310	1 9	1850	2	Y	282	254	1			31

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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

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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1414	2	196	9	N	178	179	1			22
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1610	2	199	9	N	181					203
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1078	2	36	9	N	33	178	1			58
07	1674	N	1206	-0-	-468	-0-	1085	2	121	9	N	110					168
08	1798	N	1331	-0-	-467	-0-	1100	2	231	9	N	210	351	1			27
*09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1300	2	193	9	N	175	179	1			23

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 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	5790	X	4964	-0-	-826	-0-	4566	3	398	9	N	362	355	1			168
05	5766	X	4960	-0-	-806	-0-	4580	3	380	9	N	345	367	1			146
06	5430	X	4112	-0-	-1318	-0-	3787	3	325	9	N	295	183	1			258
07	5456	X	4543	-0-	-913	-0-	4171	3	372	9	N	338	357	1			239
08	5115	X	4648	-0-	-467	-0-	4231	3	417	9	N	379	357	1			261
*09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4810	3	414	9	N	376	353	1			284

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1010	3	191	9	N	174	184	1			384
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1236	3	207	9	N	188					572
06	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	839	3	167	9	N	152	352	1			372
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	996	3	188	9	N	171	171	1			372
08	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	1001	3	163	9	N	148	171	1			349
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1395	3	178	9	N	162	174	1			337

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2593	3	345	9	N	314	531	1			147
05	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	2753	3	327	9	N	297	177	1			267
06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2596	3	317	9	N	288	356	1			199
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2559	3	318	9	N	289	182	1			306
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2558	3	309	9	N	281	351	1			236
*09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2291	3	299	9	N	272	352	1			156

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	3000	N	3020	-0-	20	20	2372	3	648	9	N	589	536	1			374
05	3100	N	4023	-0-	923	943	3268	3	755	9	N	686	357	1			703
06	5221	X	4278	-0-	-943	-0-	3531	3	747	9	N	679	892	1			490
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	3795	3	682	9	N	620	700	1			410
08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	3629	3	705	9	N	641	352	1			699
*09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	3538	3	660	9	N	600	1048	1			251

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4560	-0-	-390	-0-	3415	3	1145	9	N	1041	1071	1			414
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	5248	3	1244	9	N	1131	1074	1			471
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	4782	3	1150	9	N	1045	1045	1			471
07	5642	X	5379	-0-	-263	-0-	4380	3	999	9	N	908	1072	1			307
08	6479	X	6026	-0-	-453	-0-	4895	3	1131	9	N	1028	1028	1			307
09	6270	X	4084	-0-	-2186	-0-	2973	3	1111	9	N	1010	1085	1			232

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 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	390	N	225	-0-	-165	-0-	72	3	153	9	N	139					295
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	105	3	154	9	N	140	177	1			258
06	330	N	133	-0-	-197	-0-	31	3	102	9	N	93	177	1			174
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	38	3	150	9	N	136					310
08	248	N	119	-0-	-129	-0-	35	3	84	9	N	76	176	1			210
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	43	3	64	9	N	58	143	1			125

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	155	-0-	-25	-0-	120	3	35	9	N	32					77
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					77
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	135	3	63	9	N	57					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	105	3	40	9	N	36					170

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 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	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2288	3	584	9	N	531	715	1			140
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2149	3	603	9	N	548	539	1			149
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	4628	3	594	9	N	540	357	1			332
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2652	3	551	9	N	501	535	1			298
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2437	3	615	9	N	559	688	1			169
*09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	1619	3	505	9	N	459					628

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1772	-0-	-0-	-0-	1589	3	183	9	N	166	357	1			110
05	1550	X	179	-0-	-1371	-0-	166	3	13	9	N	12					122
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	20					142
07	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1769	3	177	9	N	161					303
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3058	3	696	9	N	633	697	1			239
*09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2191	3	485	9	N	441	546	1			134

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	901	-0-	-329	-0-	601	3	300	9	N	273	183	1			290
05	1271	N	850	-0-	-421	-0-	595	3	255	9	N	232	364	1			158
06	930	N	827	-0-	-103	-0-	585	3	242	9	N	220	183	1			195
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	951	3	288	9	N	262	178	1			279
08	837	N	831	-0-	-6	-0-	598	3	233	9	N	212	348	1			143
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1217	3	279	9	N	254					397

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	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	3862	3	504	9	N	458	540	1			260
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	3638	3	512	9	N	465	528	1			197
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	3843	3	482	9	N	438	358	1			277
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4040	3	495	9	N	450	534	1			193
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4208	3	515	9	N	468	354	1			307
*09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	3933	3	473	9	N	430	532	1			205

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	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8033	3	179	9	N	163	184	1			249
05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8218	3	204	9	N	185	175	1			259
06	7350	X	4388	-0-	-2962	-0-	4227	3	161	9	N	146	180	1			225
07	8494	X	6082	-0-	-2412	-0-	5873	3	209	9	N	190					415
08	8494	X	6130	-0-	-2364	-0-	5958	3	172	9	N	156	176	1			395
09	8220	X	5844	-0-	-2376	-0-	5541	3	303	9	N	275	533	1			137

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					245
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	177	1			142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					212
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	182	1			99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					169

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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1184	3	229	9	N	208	173	1			204
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	1950	3	252	9	N	229	177	1			256
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1506	3	243	9	N	221	348	1			129
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1425	3	222	9	N	202					331
08	1891	N	1187	-0-	-704	-0-	1011	3	176	9	N	160	178	1			313
09	1740	N	270	-0-	-1470	-0-	246	3	24	9	N	22	188	1			147

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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	2820	X	2806	-0-	-14	-0-	2461	3	345	9	N	314	360	1			164
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4229	3	710	9	N	645	532	1			277
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3141	3	616	9	N	560	527	1			310
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3162	3	487	9	N	443	530	1			223
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3002	3	538	9	N	489	531	1			181
*09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	2853	3	488	9	N	444	372	1			253

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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	218	3	448	9	N	407	352	1			217
05	713	N	547	-0-	-166	-0-	81	3	466	9	N	424	353	1			288
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	361	3	441	9	N	401	355	1			334
07	682	N	591	-0-	-91	-0-	205	3	386	9	N	351	356	1			329
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	334	3	400	9	N	364	355	1			338
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	460	3	438	9	N	398	357	1			379

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	4590	X	4109	-0-	-481	-0-	3758	3	351	9	N	319	361	1			300
05	4743	X	4651	-0-	-92	-0-	4313	3	338	9	N	307	352	1			255
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4414	3	381	9	N	346	358	1			243
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4234	3	360	9	N	327	355	1			215
08	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	4266	3	344	9	N	313	178	1			350
09	4800	X	4611	-0-	-189	-0-	4260	3	351	9	N	319	360	1			309

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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1055	3	254	9	N	231	180	1			479
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1211	3	293	9	N	266	169	1			576
06	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	773	3	284	9	N	258	360	1			474
07	1364	N	633	-0-	-731	-0-	413	3	220	9	N	200					674
08	1519	N	623	-0-	-896	-0-	419	3	204	9	N	185	527	1			332
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	833	3	241	9	N	219	182	1			369

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2530	3	515	9	N	468	359	1			233
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2419	3	473	9	N	430	362	1			301
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	2742	3	515	9	N	468	526	1			243
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	2833	3	521	9	N	474	524	1			193
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	2875	3	527	9	N	479	174	1			498
*09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	2636	3	519	9	N	472	532	1			438

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1717	-0-	-0-	-0-	1454	3	263	9	N	239	177	1			173
05	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1361	3	220	9	N	200					373
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1499	3	249	9	N	226	533	1			66
07	1767	N	1319	-0-	-448	-0-	1031	3	288	9	N	262	185	1			143
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1453	3	228	9	N	207	177	1			173
*09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1832	3	197	9	N	179	184	1			168

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	494	-0-	-166	-0-	321	3	173	9	N	157	356	1			157
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	479	3	180	9	N	164					321
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	436	3	179	9	N	163	175	1			309
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	400	3	184	9	N	167	182	1			294
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	579	3	202	9	N	184	349	1			129
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	568	3	207	9	N	188					317

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5516	-0-	-154	-0-	4706	3	810	9	N	736	893	1			190
05	5363	X	5293	-0-	-70	-0-	4544	3	749	9	N	681	539	1			332
06	5160	X	4390	-0-	-770	-0-	3699	3	691	9	N	628	531	1			429
07	5704	X	5338	-0-	-366	-0-	4564	3	774	9	N	704	874	1			259
08	5704	X	4975	-0-	-729	-0-	4246	3	729	9	N	663	533	1			389
09	5520	X	5104	-0-	-416	-0-	4332	3	772	9	N	702	901	1			190

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3508	-0-	508	508	3048	3	460	9	N	418	534	1			94
05	3100	N	4085	-0-	985	1493	3616	3	469	9	N	426	358	1			162
06	3000	N	3261	-0-	261	1754	2855	3	406	9	N	369	356	1			175
07	5611	X	3857	-0-	-1754	-0-	3416	3	441	9	N	401	354	1			222
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2385	3	380	9	N	345	363	1			204
*09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2559	3	433	9	N	394	353	1			245

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6969	-0-	-501	-0-	6576	3	393	9	N	357	365	1			217
05	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7525	3	310	9	N	282	184	1			315
06	7470	X	7349	-0-	-121	-0-	7071	3	278	9	N	253	331	1			237
07	7719	X	7643	-0-	-76	-0-	7191	3	452	9	N	411	536	1			112
08	7843	X	7437	-0-	-406	-0-	7121	3	316	9	N	287	182	1			217
*09	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7320	3	595	9	N	541	374	1			384

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	754	-0-	-1256	-0-	635	3	119	9	N	108					280
05	2077	N	1314	-0-	-763	-0-	1192	3	122	9	N	111	182	1			209
06	1530	N	1252	-0-	-278	-0-	1144	3	108	9	N	98					307
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1184	3	136	9	N	124	182	1			249
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1829	3	123	9	N	112	181	1			180
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1503	3	165	9	N	150	177	1			153

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	9780	X	6775	-0-	-3005	-0-	6290	3	485	9	N	441	541	1			144
05	10106	X	6626	-0-	-3480	-0-	5965	3	661	9	N	601	538	1			207
06	9780	X	1808	-0-	-7972	-0-	1610	3	198	9	N	180	176	1			211
07	7006	X	6997	-0-	-9	-0-	6553	3	444	9	N	404	358	1			257
08	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7189	3	540	9	N	491	517	1			231
*09	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	7754	3	706	9	N	642	351	1			522

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	8760	X	4412	-0-	-4348	-0-	4201	3	211	9	N	192	159	1			184
05	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9633	3	322	9	N	293	360	1			117
06	8550	X	7891	-0-	-659	-0-	7541	3	350	9	N	318	181	1			254
07	8649	X	7993	-0-	-656	-0-	7546	3	447	9	N	406	516	1			144
08	9734	X	8042	-0-	-1692	-0-	7656	3	386	9	N	351	177	1			318
09	9420	X	8610	-0-	-810	-0-	8107	3	503	9	N	457	504	1			271

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	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2647	3	55	9	N	50					241
05	2542	X	2449	-0-	-93	-0-	2396	3	53	9	N	48					289
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3186	3	11	9	N	10	177	1			122
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					122
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3345	3	33	9	N	30					152
09	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	2185	3	120	9	N	109					261

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	4140	X	1021	-0-	-3119	-0-	1006	3	15	9	N	14					94
05	4278	X	799	-0-	-3479	-0-	782	3	17	9	N	15					109
06	4140	X	613	-0-	-3527	-0-	590	3	23	9	N	21					130
07	4278	X	173	-0-	-4105	-0-	158	3	15	9	N	14					144
08	1054	X	313	-0-	-741	-0-	313	3			N	-0-					144
*09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3222	3	78	9	N	71					215

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	7080	X	5797	-0-	-1283	-0-	5570	3	227	9	N	206	180	1			277
05	7316	X	4327	-0-	-2989	-0-	4116	3	211	9	N	192					469
06	6270	X	5366	-0-	-904	-0-	5238	3	128	9	N	116	188	1			397
07	6479	X	5770	-0-	-709	-0-	5496	3	274	9	N	249	365	1			281
08	6107	X	5532	-0-	-575	-0-	5262	3	270	9	N	245	192	1			334
09	5790	X	5304	-0-	-486	-0-	4949	3	355	9	N	323	189	1			468

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	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4326	3	30	9	N	27					146
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3200	3	69	9	N	63					209
06	2880	X	2421	-0-	-459	-0-	2399	3	22	9	N	20					229
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					229
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2983	3	20	9	N	18					247
09	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	2820	3	10	9	N	9					256

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 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	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	16928	3	1021	9	N	928	901	1			294
05	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	18116	3	1202	9	N	1093	1073	1			314
06	17850	X	17054	-0-	-796	-0-	15943	3	1111	9	N	1010	1088	1			236
07	18538	X	18051	-0-	-487	-0-	16908	3	1143	9	N	1039	707	1			568
08	19313	X	17965	-0-	-1348	-0-	16825	3	1140	9	N	1036	1245	1			359
09	18690	X	17820	-0-	-870	-0-	16581	3	1239	9	N	1126	1258	1			227

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3180	3	260	9	N	236	179	1			281
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3873	3	230	9	N	209	181	1			309
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2526	3	198	9	N	180	178	1			311
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2705	3	201	9	N	183	180	1			314
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2744	3	212	9	N	193	183	1			324
*09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	2881	3	229	9	N	208	176	1			356

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-375	-0-	15	3			N	-0-					166
05	868	N	164	-0-	-704	-0-	164	3			N	-0-					166
06	660	N	187	-0-	-473	-0-	147	3	40	9	N	36					202
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	91	3	41	9	N	37					239
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	117	3	42	9	N	38					277
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	100	3	26	9	N	24					301

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 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	5280	X	4988	-0-	-292	-0-	4945	3	43	9	N	39	180	1			312
05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6126	3	201	9	N	183	179	1			316
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5561	3	171	9	N	155	177	1			294
07	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6013	3	147	9	N	134					428
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6101	3	110	9	N	100					528
*09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5530	3	270	9	N	245	187	1			586

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1461	-0-	-759	-0-	1461	3			N	-0-					263
05	2294	X	919	-0-	-1375	-0-	884	3	35	9	N	32					295
06	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1033	3	142	9	N	129					424
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2094	3	153	9	N	139	181	1			382
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2124	3	101	9	N	92	182	1			292
*09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2098	3	134	9	N	122					414

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4121	-0-	-529	-0-	4033	3	88	9	N	80					194
05	4743	X	4355	-0-	-388	-0-	4247	3	108	9	N	98	183	1			109
06	4590	X	3895	-0-	-695	-0-	3785	3	110	9	N	100					209
07	4619	X	4016	-0-	-603	-0-	3915	3	101	9	N	92	187	1			114
08	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	4100	3	86	9	N	78					192
09	4200	X	4029	-0-	-171	-0-	3905	3	124	9	N	113	181	1			124

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					154
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					154
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					161

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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1755	3	32	9	N	29					184
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1919	3	42	9	N	38	179	1			43
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1901	3	22	9	N	20					63
07	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1769	3	51	9	N	46					109
08	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1870	3	33	9	N	30					139
09	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	1782	3	28	9	N	25					164

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	1890	X	1232	-0-	-658	-0-	878	3	354	9	N	322	349	1			170
05	3007	X	2132	-0-	-875	-0-	1485	3	647	9	N	588	355	1			403
06	2910	X	1964	-0-	-946	-0-	1511	3	453	9	N	412	545	1			270
07	3007	X	1394	-0-	-1613	-0-	1226	3	168	9	N	153	178	1			245
08	2139	X	1472	-0-	-667	-0-	1330	3	142	9	N	129					374
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	336					710

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	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	3411	2	833	9	N	757	724	1			122
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	3689	2	867	9	N	788	725	1			185
06	4140	X	4013	-0-	-127	-0-	3239	2	774	9	N	704	725	1			164
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	3689	2	791	9	N	719	522	1			361
08	4371	X	3995	-0-	-376	-0-	3203	2	792	9	N	720	877	1			204
*09	4410	X	3948	-0-	-462	-0-	3203	2	745	9	N	677	726	1			155

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	442	372	1			249
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	362	1			149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	228	180	1			197
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	186	1			259
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	247	372	1			134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	182	1			179

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	1969	2	400	9	N	364	367	1			112
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	1871	2	386	9	N	351	329	1			134
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	1905	2	404	9	N	367	361	1			140
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	1871	2	375	9	N	341	182	1			299
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1653	2	387	9	N	352	539	1			112
*09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1653	2	375	9	N	341	358	1			95

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1136	2	262	9	N	238	179	1			209
05	1023	N	809	-0-	-214	-0-	550	2	259	9	N	235	364	1			80
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1064	2	253	9	N	230	183	1			127
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	550	2	271	9	N	246	181	1			192
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	719	2	242	9	N	220	362	1			50
09	1320	N	943	-0-	-377	-0-	719	2	224	9	N	204	184	1			70

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	666	2	264	9	N	240	183	1			102
05	682	N	411	-0-	-271	-0-	161	2	250	9	N	227	184	1			145
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	303	2	222	9	N	202	182	1			165
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	161	2	224	9	N	204	185	1			184
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	145	2	208	9	N	189	178	1			195
09	540	N	354	-0-	-186	-0-	145	2	209	9	N	190	183	1			202

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

04	930	N	555	-0-	-375	-0-	150	1	391	2	N	13					172
							14	9									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	155	1	505	2	N	98	181	1			89
							108	9									
06	750	N	568	-0-	-182	-0-	150	1	417	2	N	1					90
							1	9									
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	155	1	544	2	N	139	182	1			47
							153	9									
08	775	N	620	-0-	-155	-0-	155	1	391	2	N	67					114
							74	9									
*09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	951	1	491	2	N	-0-					114

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	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	150 238	1 9	3208	2	N	216	184	1			222
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	155 289	1 9	4036	2	N	263	366	1			119
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	150 188	1 9	3278	2	N	171	181	1			109
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	155 209	1 9	3437	2	N	190	175	1			124
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	155 240	1 9	2926	2	N	218	180	1			162
*09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	1071 226	1 9	2280	2	N	205	183	1			184

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	3150	X	1245	-0-	-1905	-0-	1055	2	190	9	N	173	184	1			127
05	3255	X	2789	-0-	-466	-0-	2589	2	200	9	N	182	173	1			136
06	2850	X	2369	-0-	-481	-0-	2234	2	135	9	N	123					259
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2873	2	154	9	N	140	179	1			220
08	2945	X	472	-0-	-2473	-0-	389	2	83	9	N	75					295
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					295

J3 OPERATING LLC 448256
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

04	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	1544	2	110	9	N	100	185	1			225
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1089	2	127	9	N	115	176	1			164
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1479	2	146	9	N	133	183	1			114
07	1705	N	1155	-0-	-550	-0-	998	2	157	9	N	143	185	1			72
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1294	2	160	9	N	145	187	1			30
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					30

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	269495	X	269495	-0-	-0-	-0-	693	1	234233	2	N	31426	30688	1			1160
							34569	9									
05	272617	X	272617	-0-	-0-	-0-	944	1	237642	2	N	30937	30931	1			1166
							34031	9									
06	260220	X	220885	-0-	-39335	-0-	623	1	193139	2	N	24657	24234	1			1589
							27123	9									
07	268894	X	207777	-0-	-61117	-0-	770	1	181180	2	N	23479	24088	1			980
							25827	9									
08	268894	X	185635	-0-	-83259	-0-	802	1	161627	2	N	21096	21218	1			858
							23206	9									
09	260220	X	161926	-0-	-98294	-0-	684	1	140790	2	N	18593	18250	1			1201
							20452	9									

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NECHES TRANSPORT INC. 601854
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4988	2	22	9	N	20					40
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4060	2	24	9	N	22					62
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4230	2	6	9	N	5					67
07	5177	X	4207	-0-	-970	-0-	4207	2			N	-0-					67
08	5177	X	3793	-0-	-1384	-0-	3782	2	11	9	N	10					77
09	5010	X	2221	-0-	-2789	-0-	2221	2			N	-0-					77

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	12	1	11	9	N	10					77
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	33	1	9	9	N	8					85
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	19	1	9	9	N	8					93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					93
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					93

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					71
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15799 04/20/2021

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					159
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					159
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					159
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					159
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	189	-0-	-1131	-0-	189	2			N	-0-					259
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					259
06	360	N	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-					259
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					259
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					259
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					143
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					143
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					143
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					143
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					143
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					143

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	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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					57
05	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					57
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					57
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					57
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					57
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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	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-

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	T. A.		-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

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					60
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					60
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					60
07	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	3			N	-0-					60
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					60
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					60

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	T. A.		-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	14B2 EXT		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					46
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	496	3	70	9	N	64					110
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	402	3	7	9	N	6					116
07	775	N	347	-0-	-428	-0-	347	3			N	-0-					116
08	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	3			N	-0-					116
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					116

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					34
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					34
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					34
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	316	3	17	9	N	15					49
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					49
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					49

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	T. A.		-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

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	18	3	6	9	N	5					22
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	18	3	8	9	N	7					29
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	9	3	4	9	N	4					33
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					33
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					33
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					33

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					224
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	177	1			84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					166
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					176
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					186
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					40
05	744	N	464	-0-	-280	-0-	464	3			N	-0-					40
06	1080	N	322	-0-	-758	-0-	322	3			N	-0-					40
07	1488	N	119	-0-	-1369	-0-	119	3			N	-0-					40
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					40
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					40

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.		-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

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	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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	T. A.		-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	14B2 EXT		-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	T. A.		-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

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	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5685	3	103	9	N	94	192	1			57
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6379	3	149	9	N	135	159	1			33
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5750	3	81	9	N	74					107
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3076	3	80	9	N	73					180
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4573	3	136	9	N	124	199	1			105
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					105

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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	784	3	56	9	N	51					97
05	1116	N	597	-0-	-519	-0-	531	3	66	9	N	60					157
06	1050	N	299	-0-	-751	-0-	299	3			N	-0-					157
07	868	N	571	-0-	-297	-0-	411	3	160	9	N	145					302
08	589	N	203	-0-	-386	-0-	203	3			N	-0-	183	1			119
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					119

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					111
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					111
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					111
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					111
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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	3000	N	4464	-0-	1464	1464	4133	3	331	9	N	301	279	1			42
05	3100	N	1714	-0-	-1386	78	1714	3			N	-0-					42
06	1247	N	1169	-0-	-78	-0-	1169	3			N	-0-					42
07	1798	X	1140	-0-	-658	-0-	1134	3	6	9	N	5					47
08	1798	X	1009	-0-	-789	-0-	1009	3			N	-0-					47
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					47

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					54
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					54
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					54
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					54
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					54
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					54

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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1102	3	35	9	N	32					191
05	1240	N	646	-0-	-594	-0-	634	3	12	9	N	11					202
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1338	3	63	9	N	57	190	1			69
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1478	3	57	9	N	52					121
08	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	3			N	-0-					121
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					121

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	T. A.		-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	14B2 EXT		-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	3000	N	3129	-0-	129	129	2945	3	184	9	N	167	197	1			169
05	2832	N	2703	-0-	-129	-0-	2585	3	118	9	N	107	180	1			96
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2192	3	109	9	N	99					195
07	2852	X	2208	-0-	-644	-0-	2088	3	120	9	N	109	185	1			119
08	2852	X	1148	-0-	-1704	-0-	1091	3	57	9	N	52					171
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					171

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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	673	3	267	9	N	243					473
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1787	3	58	9	N	53	161	1			365
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1647	3	180	9	N	164	301	1			228
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	1999	3	279	9	N	254					482
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1214	3	9	9	N	8					490
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					490

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, 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	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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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	T. A.		-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

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	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-

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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					44
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					44
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	3			N	-0-					44
07	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	3			N	-0-					44
08	558	N	318	-0-	-240	-0-	307	3	11	9	N	10					54
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					54

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					32
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					32
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					32
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					32
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	82	3	9	9	N	8					40
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					40

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	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-

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					66
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					66
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					66
07	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					66
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					66
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					66

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	T. A.		-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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					104
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					104
06	990	N	454	-0-	-536	-0-	454	3			N	-0-					104
07	1147	N	581	-0-	-566	-0-	581	3			N	-0-					104
08	930	N	214	-0-	-716	-0-	214	3			N	-0-					104
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					104

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	810	N	603	-0-	-207	-0-	515	3	88	9	N	80					142
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	116	1			26
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	74					100
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	62	86	1			76
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	990	3	185	9	N	168	185	1			59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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	3000	N	3732	-0-	732	990	3699	3	33	9	N	30					102
05	3100	N	2787	-0-	-313	677	2723	3	64	9	N	58					160
06	2467	X	1790	-0-	-677	-0-	1760	3	30	9	N	27					187
07	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2120	3	14	9	N	13					200
08	1922	X	1243	-0-	-679	-0-	1241	3	2	9	N	2					202
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					202

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

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	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	3			N	-0-					36
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					36
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					36
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					36
08	713	N	446	-0-	-267	-0-	365	3	81	9	N	74					110
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					110

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	237	-0-	-423	-0-	237	3			N	-0-					12
05	3100	N	4295	-0-	1195	1195	4025	3	270	9	N	245					257
06	1336	N	141	-0-	-1195	-0-	132	3	9	9	N	8	201	1			64
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					64
08	682	X	333	-0-	-349	-0-	333	3			N	-0-					64
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					64

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	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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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	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-

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	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-

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	T. A.	-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	14B2 EXT	-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	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-

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	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3563	3	377	9	N	343	377	1			116
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3608	3	366	9	N	333	179	1			270
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3654	3	377	9	N	343	381	1			232
07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3668	3	334	9	N	304	368	1			168
08	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3694	3	399	9	N	363	366	1			165
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					165

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	3600 X	2023	-0-	-1577	-0-	1841	3	182	9	N	165	363	1			120
05	3720 X	3243	-0-	-477	-0-	2992	3	251	9	N	228					348
06	3600 X	2973	-0-	-627	-0-	2821	3	152	9	N	138	185	1			301
07	3720 X	2697	-0-	-1023	-0-	2531	3	166	9	N	151	185	1			267
08	3720 X	2286	-0-	-1434	-0-	2016	3	270	9	N	245	378	1			134
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					134

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	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1901	3	14	9	N	13					46
05	2635 N	1806	-0-	-829	-0-	1803	3	3	9	N	3					49
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					49
07	1984 N	1483	-0-	-501	-0-	1406	3	77	9	N	70					119
08	1798 N	1064	-0-	-734	-0-	1064	3			N	-0-					119
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					119

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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	2310	-0-	-0-	-0-	2259	3	51	9	N	46	121	1			43
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					43
06	2910	X	2443	-0-	-467	-0-	2420	3	23	9	N	21					64
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4118	3	64	9	N	58					122
08	3007	X	528	-0-	-2479	-0-	528	3			N	-0-	80	1			42
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					42

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	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					190
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					190
06	930	N	696	-0-	-234	-0-	696	3			N	-0-					190
07	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	3			N	-0-					190
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					190
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					100
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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	1020	N	793	-0-	-227	-0-	724	3	69	9	N	63	180	1			81
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	795	3	105	9	N	95					176
06	1020	N	834	-0-	-186	-0-	614	3	220	9	N	200	183	1			193
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	764	3	101	9	N	92	187	1			98
08	899	N	766	-0-	-133	-0-	678	3	88	9	N	80					178
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					178

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					87
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					87
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					87
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					87

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B DENY		-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

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	T. A.		-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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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	960	N	914	-0-	-46	-0-	850	3	64	9	N	58					224
05	868	N	635	-0-	-233	-0-	618	3	17	9	N	15					239
06	870	N	546	-0-	-324	-0-	540	3	6	9	N	5					244
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	807	3	40	9	N	36					280
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	703	3	76	9	N	69	185	1			164
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					164

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	870	N	423	-0-	-447	-0-	373	3	50	9	N	45					131
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1339	3	31	9	N	28					159
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	565	3	34	9	N	31					190
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	751	3	30	9	N	27					217
08	1240	N	595	-0-	-645	-0-	583	3	12	9	N	11	182	1			46
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					46

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	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	1182	3			N	-0-					36
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					36
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					36
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					36
08	2077	N	1746	-0-	-331	-0-	1746	3			N	-0-					36
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					36

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	3783	X	2293	-0-	-1490	-0-	2086	3	207	9	N	188	374	1			26
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2918	3	306	9	N	278					304
06	2850	X	2333	-0-	-517	-0-	2099	3	234	9	N	213	380	1			137
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2754	3	294	9	N	267	180	1			224
08	2945	X	2418	-0-	-527	-0-	2205	3	213	9	N	194	386	1			32
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					32

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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1761	3	213	9	N	194	377	1			313
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2317	3	206	9	N	187	364	1			136
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1511	3	62	9	N	56	163	1			29
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1208	3	243	9	N	221					250
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					250
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					250

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	T. A.		-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		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	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4424	3	53	9	N	48					232
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2769	3	123	9	N	112					344
06	2610	X	1528	-0-	-1082	-0-	1511	3	17	9	N	15	286	1			73
07	2697	X	2218	-0-	-479	-0-	2166	3	52	9	N	47					120
08	2697	X	1912	-0-	-785	-0-	1783	3	129	9	N	117					237
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					237

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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	T. A.		-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

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	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2821	3	129	9	N	117					170
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2386	3	136	9	N	124					294
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2475	3	193	9	N	175	180	1			289
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1523	3	77	9	N	70	185	1			174
08	3100	N	3365	-0-	265	265	3183	3	182	9	N	165	192	1			147
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					147

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	570	N	521	-0-	-49	-0-	499	3	22	9	N	20					85
05	930	N	92	-0-	-838	-0-	90	3	2	9	N	2	55	1			32
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1060	3	22	9	N	20					52
07	527	N	193	-0-	-334	-0-	193	3			N	-0-					52
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					52
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					52

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	6300	X	5576	-0-	-724	-0-	5462	3	114	9	N	104	79	1			88
05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6450	3	121	9	N	110					198
06	6300	X	6190	-0-	-110	-0-	6103	3	87	9	N	79					277
07	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7046	3	140	9	N	127	187	1			217
08	6510	X	6182	-0-	-328	-0-	6096	3	86	9	N	78	183	1			112
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					112

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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1375	3	122	9	N	111	194	1			10
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	639	3	46	9	N	42					52
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	775	3	112	9	N	102					154
07	1240	N	845	-0-	-395	-0-	750	3	95	9	N	86	184	1			56
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1195	3	66	9	N	60					116
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					116

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 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-					43
05	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					43
06	14B DENY		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					43
07	14B DENY		1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					43
08	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	3			N	-0-					43
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					43

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	N	2					55
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	N	2					57
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	578	3	25	9	N	23					80
07	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					80
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	26	3	81	9	N	74					154
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					154

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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	1204	-0-	-206	-0-	1134	3	70	9	N	64					108
05	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1141	3	76	9	N	69	103	1			74
06	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	1011	3	59	9	N	54					128
07	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1051	3	65	9	N	59					187
08	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1021	3	61	9	N	55	188	1			54
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					54

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	920	3	166	9	N	151	181	1			258
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1005	3	206	9	N	187	180	1			265
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	995	3	174	9	N	158	195	1			228
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1268	3	185	9	N	168	183	1			213
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	965	3	206	9	N	187	184	1			216
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					216

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	60	N	43	-0-	-17	-0-	41	3	2	9	N	2					159
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					159
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	40	3	12	9	N	11					170
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	N	2					172
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					172
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					172

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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	381	3	128	9	N	116					202
05	806	N	464	-0-	-342	-0-	464	3			N	-0-					202
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	214	3	44	9	N	40	115	1			127
07	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	3			N	-0-					127
08	465	N	348	-0-	-117	-0-	330	3	18	9	N	16					143
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					143

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	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	1791	3	153	9	N	139	181	1			198
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1851	3	186	9	N	169	279	1			88
06	1950	N	1532	-0-	-418	-0-	1410	3	122	9	N	111					199
07	2015	N	1739	-0-	-276	-0-	1598	3	141	9	N	128	186	1			141
08	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	1711	3	149	9	N	135	189	1			87
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					87

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	3390	X	3062	-0-	-328	-0-	2686	3	376	9	N	342	379	1			177
05	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	2966	3	355	9	N	323	182	1			318
06	3240	X	2937	-0-	-303	-0-	2617	3	320	9	N	291	420	1			189
07	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	2882	3	306	9	N	278	183	1			284
08	3348	X	3182	-0-	-166	-0-	2841	3	341	9	N	310	362	1			232
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					232

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	703	3	10	9	N	9					121
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	286	3	25	9	N	23					144
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					144
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	379	3	101	9	N	92	187	1			49
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	361	3	11	9	N	10					59
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					59

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	8585	3	120	9	N	109	186	1			113
05	5363	X	3709	-0-	-1654	-0-	3609	3	100	9	N	91					204
06	5190	X	5160	-0-	-30	-0-	5109	3	51	9	N	46	160	1			90
07	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10714	3	119	9	N	108					198
08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7631	3	216	9	N	196	180	1			214
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					214

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2824	3	90	9	N	82					175
05	2604	X	2026	-0-	-578	-0-	1913	3	113	9	N	103	186	1			92
06	2520	X	2495	-0-	-25	-0-	2377	3	118	9	N	107					199
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4056	3	92	9	N	84	185	1			98
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2928	3	98	9	N	89					187
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					187

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					84
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					84
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					84
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					84
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					84
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					84

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2509	-0-	-0-	-0-	2423	3	86	9	N	78	88	1			111
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2649	3	86	9	N	78					189
06	2610	N	2510	-0-	-100	-0-	2441	3	69	9	N	63	181	1			71
07	2604	N	2318	-0-	-286	-0-	2250	3	68	9	N	62					133
08	2728	N	2118	-0-	-610	-0-	2065	3	53	9	N	48	121	1			60
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					60

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	T. A.		-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		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					16
05	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					16
06	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					16
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					16
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					16
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					16

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 18

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	1	-0-	1	19	1	3			N	-0-					26
07	0	W	5	-0-	5	24	5	3			N	-0-					26
08	0	W	3	-0-	3	27	3	3			N	-0-					26
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					26

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

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	N	1225	-0-	-155	-0-	1160	3	65	9	N	59					106
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2755	3	61	9	N	55					161
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1896	3	43	9	N	39					200
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2599	3	62	9	N	56					256
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2180	3	36	9	N	33	188	1			101
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					101

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	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	2783	3	504	9	N	458	528	1			138
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	2899	3	406	9	N	369	342	1			165
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	366	338	1			193
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2241	3	395	9	N	359	354	1			198
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2361	3	407	9	N	370	353	1			215
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					215

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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1060	3	563	9	N	512	509	1			215
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1044	3	444	9	N	404	336	1			283
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	459	323	1			419
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	1799	3	521	9	N	474	704	1			189
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	1786	3	574	9	N	522	525	1			186
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	5236	3	1933	9	N	1757	1790	1			188
05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	5813	3	1880	9	N	1709	1796	1			101
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	1714	1428	1			387
07	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	6480	3	1904	9	N	1731	1925	1			193
08	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	7290	3	1802	9	N	1638	1220	1			611
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					611

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	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	1668	3	631	9	N	574	524	1			135
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2015	3	402	9	N	365	336	1			164
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	391	162	1			393
07	2356	N	2052	-0-	-304	-0-	1700	3	352	9	N	320	356	1			357
08	2356	N	1862	-0-	-494	-0-	1602	3	260	9	N	236	355	1			238
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

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	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2033	3	684	9	N	622	682	1			156
05	3100	N	3658	-0-	558	558	2386	3	1272	9	N	1156	1038	1			274
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	534	708	1			100
07	3100	N	3292	-0-	192	192	2532	3	760	9	N	691	679	1			112
08	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	1955	3	493	9	N	448	323	1			237
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					237

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	257	3	44	9	N	40	176	1			89
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	115	3	68	9	N	62					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	174	1			84
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	182	3	87	9	N	79					163
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	126	3	81	9	N	74	157	1			80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1083	3	257	9	N	234	183	1			140
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	558	3	176	9	N	160	183	1			117
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	150	178	1			89
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	220	3	124	9	N	113					202
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	140	3	155	9	N	141	303	1			40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1278	3	69	9	N	63					210
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1280	3	75	9	N	68	178	1			100
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1534	3	88	9	N	80					180
07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	2965	3	63	9	N	57					237
08	3100	N	3200	-0-	100	100	3124	3	76	9	N	69					306
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					306

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6663	-0-	-507	-0-	5040	3	1623	9	N	1475	1592	1			140
05	7409	X	4571	-0-	-2838	-0-	3547	3	1024	9	N	931	869	1			202
06	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	1585	1376	1			411
07	7192	X	5249	-0-	-1943	-0-	3829	3	1420	9	N	1291	1437	1			265
08	7192	X	5325	-0-	-1867	-0-	3892	3	1433	9	N	1303	1171	1			397
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					397

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	344	3	197	9	N	179	179	1			126
05	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	3			N	-0-					126
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	428	350	1			204
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	459	3	331	9	N	301					505
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-	504	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	6749	3	860	9	N	782	533	1			291
05	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	7473	3	661	9	N	601	705	1			187
06	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	498	538	1			147
07	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	6896	3	1069	9	N	972	1089	1			30
08	7471	X	7398	-0-	-73	-0-	6548	3	850	9	N	773	520	1			283
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					283

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	7410	X	5717	-0-	-1693	-0-	5355	3	362	9	N	329	356	1			217
05	7657	X	6004	-0-	-1653	-0-	5388	3	616	9	N	560	521	1			256
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	375	353	1			278
07	7130	X	5722	-0-	-1408	-0-	5293	3	429	9	N	390	351	1			317
08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7052	3	405	9	N	368	365	1			320
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					320

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2640	-0-	-1440	-0-	1811	3	829	9	N	754	705	1			218
05	4371	X	2294	-0-	-2077	-0-	1553	3	741	9	N	674	712	1			180
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	736	539	1			377
07	4371	X	2093	-0-	-2278	-0-	1350	3	743	9	N	675	897	1			155
08	2728	X	2220	-0-	-508	-0-	1178	3	1042	9	N	947	711	1			391
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					391

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	619	3	195	9	N	177	357	1			66
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					66
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					66
07	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5543	-0-	2543	5605	4234	3	1309	9	N	1190	1231	1			284
05	10976	X	5371	-0-	-5605	-0-	4096	3	1275	9	N	1159	1222	1			221
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	1231	1066	1			386
07	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	6729	3	1390	9	N	1264	1233	1			417
08	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	6465	3	1151	9	N	1046	879	1			584
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					584

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	788	3	187	9	N	170					309
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	860	3	176	9	N	160	351	1			118
06	1380	N	595	-0-	-785	-0-	554	3	41	9	N	37					155
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	903	3	287	9	N	261					416
08	1023	N	889	-0-	-134	-0-	759	3	130	9	N	118	357	1			177
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					177

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1058	3	233	9	N	212	179	1			216
05	930	N	565	-0-	-365	-0-	426	3	139	9	N	126	170	1			172
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	167	178	1			161
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	91					252
08	558	N	71	-0-	-487	-0-	61	3	10	9	N	9	179	1			82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	2694	3	778	9	Y	707	727	1			159
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2028	3	590	9	Y	536	485	1			210
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	2449	3	872	9	Y	793	839	1			164
07	3596	X	3215	-0-	-381	-0-	2223	3	992	9	Y	902	600	1			466
08	2325	X	2133	-0-	-192	-0-	1304	3	829	9	Y	754	973	1			247
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					247

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	3	4	9	N	4	164	1			153
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	70	3	11	9	N	10					163
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	84	3	12	9	N	11					174
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	26	3	17	9	N	15					189
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	60	3	19	9	N	17					206
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					206

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2849	-0-	-661	-0-	2333	3	516	9	N	469	360	1			229
05	3627	X	2936	-0-	-691	-0-	2466	3	470	9	N	427	534	1			122
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	2564	3	590	9	N	536	359	1			299
07	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	2303	3	550	9	N	500	357	1			442
08	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2408	3	547	9	N	497	713	1			226
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					226

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	590	3	351	9	N	319	177	1			487
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	576	3	294	9	N	267	521	1			233
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	531	3	279	9	N	254	172	1			315
07	961	N	431	-0-	-530	-0-	269	3	162	9	N	147					462
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	324	3	393	9	N	357	176	1			643
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					643

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4297	-0-	-1013	-0-	3439	3	858	9	N	780	891	1			159
05	5487	X	4238	-0-	-1249	-0-	3382	3	856	9	N	778	713	1			224
06	5130	X	4136	-0-	-994	-0-	3286	3	850	9	N	773	714	1			283
07	5270	X	3765	-0-	-1505	-0-	3102	3	663	9	N	603	712	1			174
08	5270	X	3234	-0-	-2036	-0-	2411	3	823	9	N	748	722	1			200
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					200

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2275	3	772	9	N	702	733	1			68
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	2866	3	759	9	N	690	523	1			235
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	1831	3	779	9	N	708	520	1			423
07	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	1504	3	766	9	N	696	706	1			413
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	1499	3	762	9	N	693	891	1			215
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					215

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	1800	X	1265	-0-	-535	-0-	894	3	371	9	Y	337	347	1			76
05	1860	X	1381	-0-	-479	-0-	1099	3	282	9	Y	256	232	1			100
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1327	3	417	9	Y	379	401	1			78
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2223	3	473	9	Y	430	286	1			222
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2675	3	397	9	Y	361	465	1			118
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					118

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	134	3	85	9	N	77					361
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	54	3	109	9	N	99	355	1			105
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	161	3	94	9	N	85					190
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	123	3	52	9	N	47					237
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	86	3	30	9	N	27					264
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					264

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	121	3	42	9	N	38					463
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	157	3	47	9	N	43					506
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					506
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					506
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					506
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					506

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	346	3	469	9	N	426	176	1			312
05	558	N	249	-0-	-309	-0-	249	3			N	-0-					312
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					312
07	775	N	638	-0-	-137	-0-	544	3	94	9	N	85					397
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	381	3	134	9	N	122	354	1			165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

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

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

04	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11043	3	922	9	N	838	888	1			131
05	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	10758	3	848	9	N	771	712	1			190
06	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	9559	3	800	9	N	727	710	1			207
07	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10134	3	787	9	N	715	708	1			214
08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10005	3	745	9	N	677	683	1			208
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					208

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1106	3	336	9	N	305	170	1			199
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1172	3	9	9	N	8	175	1			32
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	782	3	158	9	N	144	176	1			-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	573	3	697	9	N	634	174	1			460
08	837	N	662	-0-	-175	-0-	623	3	39	9	N	35	175	1			320
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					320

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

04	1080	N	565	-0-	-515	-0-	247	3	318	9	N	289	178	1			249
05	775	N	246	-0-	-529	-0-	210	3	36	9	N	33	182	1			100
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	207	3	21	9	N	19					119
07	589	N	121	-0-	-468	-0-	115	3	6	9	N	5					124
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	637	3	584	9	N	531	355	1			300
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					300

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

04	1950	N	1176	-0-	-774	-0-	872	3	304	9	N	276	179	1			195
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1741	3	284	9	N	258	341	1			112
06	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	876	3	309	9	N	281	176	1			217
07	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	874	3	185	9	N	168					385
08	2015	N	1627	-0-	-388	-0-	1388	3	239	9	N	217	359	1			243
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					243

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	3624	3	1055	9	N	959	1060	1			267
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	3473	3	954	9	N	867	713	1			421
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1002	1070	1			353
07	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	4241	3	1051	9	N	955	883	1			425
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	3982	3	1232	9	N	1120	1192	1			353
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					353

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1017	3	200	9	N	182	178	1			215
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1305	3	191	9	N	174	180	1			209
06	1230	N	891	-0-	-339	-0-	707	3	184	9	N	167	177	1			199
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1557	3	205	9	N	186					385
08	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1126	3	132	9	N	120	356	1			149
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					149

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6206	3	669	9	N	608	671	1			211
05	7037	X	6022	-0-	-1015	-0-	5454	3	568	9	N	516	500	1			227
06	6810	X	5849	-0-	-961	-0-	5363	3	486	9	N	442	355	1			314
07	7037	X	6808	-0-	-229	-0-	6226	3	582	9	N	529	693	1			150
08	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	6753	3	650	9	N	591	518	1			223
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					223

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

04	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	1324	3	415	9	N	377	531	1			242
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1255	3	443	9	N	403	357	1			288
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1469	3	446	9	N	405	351	1			342
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1451	3	473	9	N	430	358	1			414
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1319	3	400	9	N	364	532	1			246
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					246

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

04	3540	X	2529	-0-	-1011	-0-	1944	3	585	9	N	532	539	1			343
05	3658	X	2829	-0-	-829	-0-	2213	3	616	9	N	560	720	1			183
06	3210	X	2753	-0-	-457	-0-	1812	3	941	9	N	855	719	1			319
07	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	2152	3	857	9	N	779	545	1			553
08	3038	X	2834	-0-	-204	-0-	2239	3	595	9	N	541	707	1			387
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					387

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	219	3	260	9	N	236	183	1			160
05	403	N	132	-0-	-271	-0-	103	3	29	9	N	26					186
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	333	3	69	9	N	63	177	1			72
07	403	N	179	-0-	-224	-0-	94	3	85	9	N	77					149
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	252	3	84	9	N	76					225
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					225

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1472	3	293	9	N	266	179	1			172
05	1364	X	330	-0-	-1034	-0-	148	3	182	9	N	165	178	1			159
06	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	872	3	270	9	N	245	179	1			225
07	3100	N	5797	-0-	2697	2697	4793	3	1004	9	N	913	884	1			254
08	3100	N	5972	-0-	2872	5569	4638	3	1334	9	N	1213	1243	1			224
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	4429					N	NO RPT					224

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

04	7110	X	2517	-0-	-4593	-0-	2124	3	393	9	N	357	360	1			225
05	5704	X	57	-0-	-5647	-0-	43	3	14	9	N	13	163	1			75
06	4950	X	2	-0-	-4948	-0-	2	3			N	-0-					75
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					75
08	4712	X	3	-0-	-4709	-0-	3	3			N	-0-					75
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					75

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

04	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	14943	3	848	9	N	771	724	1			312
05	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	16025	3	397	9	N	361	356	1			317
06	15090	X	13411	-0-	-1679	-0-	12893	3	518	9	N	471	526	1			262
07	16306	X	11579	-0-	-4727	-0-	11111	3	468	9	N	425	355	1			332
08	16430	X	10811	-0-	-5619	-0-	10402	3	409	9	N	372	520	1			184
09	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					N	NO RPT					184

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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	18660	X	16249	-0-	-2411	-0-	14720	3	1529	9	N	1390	1410	1			181
05	19282	X	16676	-0-	-2606	-0-	14939	3	1737	9	N	1579	1427	1			333
06	18660	X	7339	-0-	-11321	-0-	6879	3	460	9	N	418	507	1			244
07	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	16452	3	1764	9	N	1604	1564	1			284
08	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	18491	3	1795	9	N	1632	1710	1			206
09	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					N	NO RPT					206

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	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	1860	3	211	9	N	192	180	1			148
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2147	3	301	9	N	274	345	1			77
06	2370	X	1366	-0-	-1004	-0-	1358	3	8	9	N	7					84
07	2449	X	1911	-0-	-538	-0-	1418	3	493	9	N	448	354	1			178
08	2449	X	1405	-0-	-1044	-0-	1116	3	289	9	N	263	176	1			265
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					265

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	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2028	3	793	9	N	721	699	1			76
05	961	N	3	-0-	-958	-0-	3	3			N	-0-					76
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					76
07	3100	N	3657	-0-	557	557	2469	3	1188	9	N	1080	889	1			267
08	1648	N	1091	-0-	-557	-0-	982	3	109	9	N	99	176	1			190
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					190

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	4260	X	4216	-0-	-44	-0-	3699	3	517	9	N	470	179	1			391
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4430	3	92	9	N	84	178	1			297
06	4260	X	4170	-0-	-90	-0-	4170	3			N	-0-	176	1			121
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4391	3	362	9	N	329	352	1			98
08	4526	X	4328	-0-	-198	-0-	4245	3	83	9	N	75	173	1			-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	436	3	83	9	N	75					214
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	216	3	29	9	N	26	162	1			78
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	412	3	62	9	N	56					134
07	527	N	171	-0-	-356	-0-	147	3	24	9	N	22					156
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	496	3	89	9	N	81					237
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					237

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	12539	3	1115	9	N	1014	1075	1			232
05	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	11825	3	994	9	N	904	1076	1			60
06	12030	X	10346	-0-	-1684	-0-	9530	3	816	9	N	742	695	1			107
07	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	13149	3	1084	9	N	985	870	1			222
08	14105	X	13258	-0-	-847	-0-	12283	3	975	9	N	886	835	1			273
09	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT					273

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 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	4740	X	2928	-0-	-1812	-0-	1687	3	1241	9	N	1128	1234	1			279
05	4898	X	3915	-0-	-983	-0-	2946	3	969	9	N	881	1020	1			140
06	4740	X	3736	-0-	-1004	-0-	2538	3	1198	9	N	1089	1029	1			200
07	4898	X	4262	-0-	-636	-0-	3092	3	1170	9	N	1064	1083	1			181
08	4650	X	3777	-0-	-873	-0-	2560	3	1217	9	N	1106	1060	1			227
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					227

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4090	3	636	9	N	578	711	1			164
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	3977	3	675	9	N	614	537	1			241
06	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	2629	3	448	9	N	407	355	1			293
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3270	3	486	9	N	442	535	1			200
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3091	3	528	9	N	480	536	1			144
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					144

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2817	-0-	-2133	-0-	2397	3	420	9	N	382	354	1			177
05	5115	X	1046	-0-	-4069	-0-	736	3	310	9	N	282	348	1			111
06	4950	X	333	-0-	-4617	-0-	230	3	103	9	N	94					205
07	2914	X	195	-0-	-2719	-0-	138	3	57	9	N	52	177	1			80
08	2914	X	1602	-0-	-1312	-0-	1462	3	140	9	N	127					207
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					207

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 UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

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 (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 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-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
05	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
07	6262 X	3332	-0-	-2930	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
08	6417 X	3706	-0-	-2711	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
09	6210 X	4574	-0-	-1636	-0-	4574	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

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 #: 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	151 N	151	-0-	-0-	-0-	149	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	155 N	9	-0-	-146	-0-	6	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	279 N	7	-0-	-272	-0-	5	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	1	1			-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	5550	X	4311	-0-	-1239	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3327	-0-	-1230	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3298	-0-	-812	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4270	-0-	-194	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3783	-0-	-537	-0-	3783	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	1	1	8			-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	13440	X	10849	-0-	-2591	-0-	10810	2	39	9	N	35	179	1			273
05	13578	X	7333	-0-	-6245	-0-	7183	2	150	9	N	136					409
06	9720	X	6492	-0-	-3228	-0-	6384	2	108	9	N	98	175	1			332
07	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12052	2	64	9	N	58					390
08	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11586	2	108	9	N	98	181	1	2	8	305
09	10860	X	10706	-0-	-154	-0-	10641	2	65	9	N	59					364

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

04	27150	X	21832	-0-	-5318	-0-	21723	2	109	9	N	99	180	1	1	8	302
05	27280	X	21964	-0-	-5316	-0-	21559	2	405	9	N	368	352	1			318
06	29430	X	19832	-0-	-9598	-0-	19831	2	1	9	N	1	176	1			143
07	30411	X	18937	-0-	-11474	-0-	18766	2	171	9	N	155					298
08	30411	X	21712	-0-	-8699	-0-	21643	2	69	9	N	63	172	1	2	8	187
*09	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	23284	2	150	9	N	136	3	8			320

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		1999	-0-	1999	1999	1999	2			N	-0-					17
06	1999	X	-0-	-0-	-1999	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					17
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					17

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	1372	N	1	-0-	-1371	-0-	1	3			Y	-0-					82
05	682	N	9	-0-	-673	-0-	9	3			Y	-0-					82
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					82
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					82
08	DLQ G-10		456	-0-	456	456	280	3	176	9	Y	160					242
09	DLQ G-10		1069	-0-	1069	1525	607	3	462	9	Y	420	176	1			486

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	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	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					41
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					41
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					41
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					41
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					41
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	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-

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	3			N	-0-					-0-
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
06	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			N	-0-					-0-
07	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
08	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
*09	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 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	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 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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1704	2	23	9	N	21					73
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1813	2	88	9	N	80					153
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					153
07	1798	N	958	-0-	-840	-0-	958	2			N	-0-					153
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2931	2	37	9	N	34					187
*09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2683	2	13	9	N	12	159	1			40

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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1840	2	3	9	N	3					67
05	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	1802	2			N	-0-					67
06	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	1924	2			N	-0-					67
07	1891	N	1246	-0-	-645	-0-	1246	2			N	-0-					67
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					67
*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					67

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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	286	1	1098	3	Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	396	1	1262	3	Y	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	385	1	1515	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	800	-0-	-223	-0-	371	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	957	-0-	-686	-0-	442	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	10	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 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	180	N	109	-0-	-71	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 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	2340	N	1780	-0-	-560	-0-	91 77	1 9	1612	3	Y	70	69	1			17
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	110 86	1 9	1913	3	Y	78	85	1			10
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	94 68	1 9	1593	3	Y	62	57	1			15
07	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	97 85	1 9	1477	3	Y	77	76	1			16
08	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	117 92	1 9	1659	3	Y	84	88	1			12
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 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	2160	N	1679	-0-	-481	-0-	89 9	1 9	1581	3	Y	8	8	1			2
05	1984	N	1565	-0-	-419	-0-	85 9	1 9	1471	3	Y	8	9	1			1
06	1410	N	768	-0-	-642	-0-	43 4	1 9	721	3	Y	4	4	1			1
07	1736	N	2	-0-	-1734	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	29	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	30	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	29	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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 #: 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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	186	1	3303	3	Y	21	19	1			5
							23	9									
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	212	1	3675	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	166	1	2802	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
07	3627	X	3531	-0-	-96	-0-	215	1	3286	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	267	1	3779	3	Y	27	29	1			4
							30	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-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	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1655	3	37	9	Y	34	27	1			7
08	2015	N	1600	-0-	-415	-0-	1563	3	37	9	Y	34	36	1			5
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					5

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	1920	X	1621	-0-	-299	-0-	194	1	1347	3	Y	73	69	1			15
							80	9									
05	1984	X	1542	-0-	-442	-0-	191	1	1351	3	Y	-0-	15	1			-0-
06	1920	N	1739	-0-	-181	-0-	215	1	1524	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	211	1	1446	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	179	1	1275	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	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-

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	1470	X	1302	-0-	-168	-0-	162	1	1125	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
05	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	202	1	1425	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
06	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	217	1	1534	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	174	1	1191	3	Y	19	21	1			4
							21	9									
08	1643	X	1630	-0-	-13	-0-	199	1	1413	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					4

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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	76	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	90	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	84	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	72	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	561	-0-	-152	-0-	69	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 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-					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	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 #: 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	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	13	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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 GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	25	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	40	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	264	-0-	-201	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	377	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	494	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	590	1	4093	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	601	1	4247	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	4710	X	4534	-0-	-176	-0-	560	1	3965	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	634	1	4332	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	618	1	4387	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	386	1	2679	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	400	1	2821	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	419	1	2967	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	3379	X	3209	-0-	-170	-0-	409	1	2796	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	418	1	2972	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	48	1	332	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	298	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	336	3	Y	12	9	1			5
							13	9									
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	45	1	306	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4

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	360	N	347	-0-	-13	-0-	10	1	333	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	6	1	200	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	10	1	312	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	10	1	318	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	314	3	Y	4	5	1			-0-
							4	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	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	78	1	1388	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1254	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	1620	N	1249	-0-	-371	-0-	69	1	1171	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	83	1	1272	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	88	1	1248	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	432	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	67	1	473	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
07	527	N	281	-0-	-246	-0-	35	1	240	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	69	1	491	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

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

04	3000	N	3039	-0-	39	39	3033	3	6	9	Y	5	4	1			4
05	2798	N	2759	-0-	-39	-0-	2755	3	4	9	Y	4	5	1			3
06	3000	N	3141	-0-	141	141	3138	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	3020	X	2879	-0-	-141	-0-	2876	3	3	9	Y	3	4	1			2
08	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2743	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

04	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	363	1	2519	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
05	3069	X	2981	-0-	-88	-0-	369	1	2605	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
06	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	342	1	2420	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	360	1	2463	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	342	1	2428	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

04	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	144	1	1002	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
05	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	129	1	913	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	168	1	1188	3	Y	13	9	1			5
							14	9									
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	160	1	1096	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
08	1271	X	1183	-0-	-88	-0-	145	1	1027	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					3

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	390	N	367	-0-	-23	-0-	355	3	12	9	Y	11					110
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	411	3	11	9	Y	10					120
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	968	3	17	9	Y	15					135
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	283	3	10	9	Y	9					144
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	387	3	9	9	Y	8					152
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					152

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	108	-0-	-132	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

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

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-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	181	X	181	-0-	-0-	-0-	178	3	3	9	Y	3	1	1			3
05	186	X	163	-0-	-23	-0-	156	3	7	9	Y	6	3	1			6
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	6	1			2
07	186	X	175	-0-	-11	-0-	173	3	2	9	Y	2					4
08	186	X	169	-0-	-17	-0-	166	3	3	9	Y	3	4	1			3
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3

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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	150 9	1 9	1001	2	Y	8					198
05	1550	N	1250	-0-	-300	-0-	154 1	1 9	1095	2	Y	1					199
06	1320	N	1087	-0-	-233	-0-	110	1	977	2	Y	-0-					199
07	1209	N	902	-0-	-307	-0-	902	2			Y	-0-					199
08	1240	N	745	-0-	-495	-0-	745	2			Y	-0-					199
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					199

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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	150	1	999	2	Y	-0-					8
05	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	156	1	1106	2	Y	-0-					8
06	1320	N	1087	-0-	-233	-0-	110	1	977	2	Y	-0-					8
07	1178	N	903	-0-	-275	-0-	903	2			Y	-0-					8
08	1271	N	745	-0-	-526	-0-	745	2			Y	-0-					8
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					8

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	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					185
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					185
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					185
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	172	3	28	9	N	25					210
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	249	3	19	9	N	17					227
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					227

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	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					75
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					75
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2887	3	2	9	N	2					77
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2963	3	2	9	N	2					79
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3003	3	19	9	N	17					96
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	682	N	444	-0-	-238	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	690	N	223	-0-	-467	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

04	3000	N	3030	-0-	30	30	161	1	2869	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3076	-0-	-24	6	167	1	2909	3	Y	-0-					-0-
06	2856	N	2850	-0-	-6	-0-	159	1	2691	3	Y	-0-					-0-
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	219	1	3345	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	197	1	2784	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

04	450	N	133	-0-	-317	-0-	5 32	1 9	96	3	Y	29	26	1			7
05	589	N	79	-0-	-510	-0-	4 12	1 9	63	3	Y	11	17	1			1
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28 26	1 9	466	3	Y	24	19	1			6
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-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	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	148	1	2631	3	Y	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	124	1	2155	3	Y	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	113	1	1913	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1861	-0-	-278	-0-	112	1	1716	3	Y	30	24	1			6
							33	9									
08	2294	N	1876	-0-	-418	-0-	122	1	1721	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2036	3	20	9	N	18					207
05	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	1896	3	35	9	N	32					239
06	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	1895	3	1	9	N	1	175	1			65
07	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1964	3	30	9	N	27					92
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2148	3	6	9	N	5					97
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					97

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-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3568	-0-	-212	-0-	444	1	3085	3	Y	35	34	1			7
							39	9									
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	472	1	3335	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
06	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	440	1	3111	3	Y	37	29	1			15
							41	9									
07	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	432	1	2952	3	Y	39	45	1			9
							43	9									
08	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	435	1	3093	3	Y	38	37	1			10
							42	9									
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	1230	N	859	-0-	-371	-0-	46	1	813	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	787	-0-	-143	-0-	43	1	744	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	388	-0-	-542	-0-	22	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	311	-0-	-588	-0-	19	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	81	-0-	-508	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1339	3	7	9	Y	6	20	1			36
05	1085	N	228	-0-	-857	-0-	218	3	10	9	Y	9					45
06	1470	N	609	-0-	-861	-0-	605	3	4	9	Y	4	18	1			31
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1727	3	11	9	Y	10					41
08	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1494	3	28	9	Y	25					66
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					66

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	Y	97	99	1			23
							107	9									
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	106	115	1			14
							117	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	97	87	1			24
							107	9									
07	589	N	459	-0-	-130	-0-	21	1	325	3	Y	103	105	1			22
							113	9									
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	486	3	Y	111	117	1			16
							122	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					16

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	3000	N	5284	-0-	2284	6809	542	1	4730	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	3100	N	1626	-0-	-1474	5335	422	1	1191	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
06	7235	X	1900	-0-	-5335	-0-	401	1	1441	3	Y	53	42	1			13
							58	9									
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	398	1	1746	3	Y	68	67	1			14
							75	9									
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	441	1	1910	3	Y	68	72	1			10
							75	9									
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					10

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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	45	1	781	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
06	810	N	651	-0-	-159	-0-	36	1	603	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	1085	N	377	-0-	-708	-0-	22	1	340	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
08	837	N	411	-0-	-426	-0-	26	1	370	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	4	1	29	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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 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	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
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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	20	1	142	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	16	1	108	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	26	1	185	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 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		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	330	N	261	-0-	-69	-0-	13	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	284	-0-	-274	-0-	15	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	316	-0-	-284	-0-	17	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	16	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	62	1	1095	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	3	Y	29	31	1			4
							32	9									
06	960	N	866	-0-	-94	-0-	47	1	794	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
07	992	N	239	-0-	-753	-0-	13	1	205	3	Y	19	21	1			4
							21	9									
08	1209	N	255	-0-	-954	-0-	15	1	210	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					4

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

04	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	158	1	1100	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	171	1	1207	3	Y	76	68	1			11
							84	9									
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	158	1	1118	3	Y	60	47	1			24
							66	9									
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	179	1	1223	3	Y	75	82	1			17
							83	9									
08	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	179	1	1269	3	Y	73	71	1			19
							80	9									
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 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	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 #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 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	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			Y	-0-					-0-
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3980	3	32	9	Y	29	23	1			6
08	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1414	3	17	9	Y	15	19	1			2
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 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	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-

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	4140	X	2088	-0-	-2052	-0-	302	1	1786	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2204	-0-	-1578	-0-	329	1	1875	3	Y	-0-					-0-
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	339	1	2028	3	Y	62	47	1			15
							68	9									
07	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	405	1	1810	3	Y	81	79	1			17
							89	9									
08	2201	X	2062	-0-	-139	-0-	418	1	1561	3	Y	75	81	1			11
							83	9									
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					11

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	1170	N	963	-0-	-207	-0-	51	1	912	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	430	-0-	-779	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	18	-0-	-762	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	446	-0-	-546	-0-	27	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	982	-0-	-10	-0-	65	1	917	3	Y	-0-					-0-
09	960	X	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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 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-

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	840	X	595	-0-	-245	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
05	837	X	90	-0-	-747	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	810	X	267	-0-	-543	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
07	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	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 #: 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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 #: 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	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	348	1	6186	3	Y	879	879	1			211
							967	9									
05	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	374	1	6505	3	Y	970	1053	1			128
							1067	9									
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	331	1	5598	3	Y	808	738	1			198
							889	9									
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	346	1	5283	3	Y	-0-	198	1			-0-
08	8680	X	5937	-0-	-2743	-0-	392	1	5545	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

04	420	N	351	-0-	-69	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	33	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

04	420	N	97	-0-	-323	-0-	5	1	88	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	135	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	123	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	880	3	Y	18	15	1			4
							20	9									
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 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 #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

04	90 N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

04	14B2 EXT		30	-0-	30	30	1	1	18	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
05	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-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 #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

04	3390	X	2479	-0-	-911	-0-	131	1	2337	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	3472	X	2344	-0-	-1128	-0-	127	1	2205	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	3360	X	2972	-0-	-388	-0-	165	1	2797	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	169	1	2584	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	2697	X	1412	-0-	-1285	-0-	93	1	1319	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

04	120	N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	262	1	1821	3	Y	18	16	1			4
							20	9									
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	233	1	1645	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
06	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	199	1	1407	3	Y	15	12	1			6
							17	9									
07	2170	X	1357	-0-	-813	-0-	171	1	1171	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	455	1	3230	3	Y	27	23	1			7
							30	9									
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	383	-0-	-427	-0-	47	1	324	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	806	N	376	-0-	-430	-0-	45	1	317	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	540	N	357	-0-	-183	-0-	43	1	303	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	50	1	341	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	56	1	397	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 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	1050	N	937	-0-	-113	-0-	116	1	803	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	145	1	1022	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
06	1080	N	832	-0-	-248	-0-	101	1	714	3	Y	15	12	1			6
							17	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	136	1	930	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
08	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	125	1	888	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					4

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 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	2760	X	2566	-0-	-194	-0-	323	1	2243	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	340	1	2402	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2400	-0-	-360	-0-	297	1	2103	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	336	1	2299	3	Y	-0-					-0-
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	359	1	2549	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	262	-0-	-8	-0-	33	1	227	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	279	X	254	-0-	-25	-0-	31	1	221	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	390	X	148	-0-	-242	-0-	18	1	128	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	403	X	252	-0-	-151	-0-	32	1	218	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	403	X	238	-0-	-165	-0-	29	1	207	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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
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

04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	107	1	1903	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	884	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
06	2310	N	1263	-0-	-1047	-0-	70	1	1182	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	111	1	1698	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	137	1	1940	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

04	2400	N	2060	-0-	-340	-0-	259	1	1801	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2137	-0-	-405	-0-	263	1	1860	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
06	2580	N	2005	-0-	-575	-0-	247	1	1747	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	297	1	2033	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
08	2666	X	2595	-0-	-71	-0-	319	1	2265	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					3

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 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	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	397	X	397	-0-	-0-	-0-	49	1	340	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	59	1	420	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	420	X	265	-0-	-155	-0-	32	1	230	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	434	X	417	-0-	-17	-0-	52	1	356	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	496	X	306	-0-	-190	-0-	37	1	265	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	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 SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	149	1	2645	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	113	1	1971	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	120	1	2027	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	138	1	2099	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	182	1	2572	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

04	540	N	303	-0-	-237	-0-	16	1	279	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	527	N	272	-0-	-255	-0-	14	1	250	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	450	N	247	-0-	-203	-0-	13	1	226	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	15	1	221	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

04	450	N	392	-0-	-58	-0-	21	1	365	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	24	1	412	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	32	1	451	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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	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-

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 GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 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	4920	X	2848	-0-	-2072	-0-	152 1 24 9		2696 3		Y	-0-					-0-
05	5084	X	2832	-0-	-2252	-0-	154 1 30 9		2678 3		Y	-0-					-0-
06	4920	X	2794	-0-	-2126	-0-	155 1 31 9		2615 3		Y	22	17	1			5
07	4960	X	1122	-0-	-3838	-0-	67 1		1025 3		Y	27	26	1			6
08	2976	X	2682	-0-	-294	-0-	175 1		2476 3		Y	28	30	1			4
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	885	-0-	-15	-0-	879 3		6 9		Y	5	8	1			4
05	1116	N	996	-0-	-120	-0-	990 3		6 9		Y	5	3	1			6
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053 3		4 9		Y	4	7	1			3
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014 3		4 9		Y	4					7
08	993	X	993	-0-	-0-	-0-	990 3		3 9		Y	3	7	1			3
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					3

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 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	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91 3				Y	-0-	1	1			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143 3		1 9		Y	1	1	1			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124 3		1 9		Y	1	1	1			-0-
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9 3				Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	126 3		1 9		Y	1	1	1			-0-
09	120	N	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
SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	900	N	741	-0-	-159	-0-	738	3	3	9	Y	3	5	1			3
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	3	4	9	Y	4	2	1			5
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	852	3	4	9	Y	4	6	1			3
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	3	3	9	Y	3					6
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	909	3	3	9	Y	3	6	1			3
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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

04	2580	N	2501	-0-	-79	-0-	304	1	2112	3	Y	77	73	1			16
							85	9									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	310	1	2186	3	Y	42	52	1			6
							46	9									
06	2580	N	2546	-0-	-34	-0-	310	1	2197	3	Y	35	27	1			14
							39	9									
07	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	305	1	2086	3	Y	38	43	1			9
							42	9									
08	2666	X	2504	-0-	-162	-0-	304	1	2160	3	Y	36	35	1			10
							40	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					10

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	145	1	1005	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
05	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	128	1	905	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	142	1	1006	3	Y	23	17	1			9
							25	9									
07	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	146	1	999	3	Y	27	30	1			6
							30	9									
08	1209	X	401	-0-	-808	-0-	47	1	336	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					4

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

04	4320	X	3486	-0-	-834	-0-	438	1	3041	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	4464	X	3909	-0-	-555	-0-	477	1	3366	3	Y	60	52	1			9
							66	9									
06	4290	X	3867	-0-	-423	-0-	472	1	3340	3	Y	50	39	1			20
							55	9									
07	4340	X	3985	-0-	-355	-0-	500	1	3423	3	Y	56	63	1			13
							62	9									
08	4340	X	4002	-0-	-338	-0-	487	1	3458	3	Y	52	51	1			14
							57	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					14

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	258	1	1702	3	Y	-0-					-0-
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	383	1	2599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	375	1	2530	3	Y	-0-					-0-
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	372	1	2419	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	366	1	2473	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2171	-0-	-409	-0-	2170	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	1612	N	828	-0-	-784	-0-	828	3			Y	-0-					2
06	2250	N	925	-0-	-1325	-0-	916	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
07	2232	N	2037	-0-	-195	-0-	2031	3	6	9	Y	5					5
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2103	3	13	9	Y	12					17
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	175	1	901	3	N	5	4	1			1
							6	9									
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	397	1	1629	3	N	9	9	1			1
							10	9									
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	456	1	1506	3	N	8	7	1			2
							9	9									
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	549	1	1874	3	N	10	10	1			2
							11	9									
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	646	1	1825	3	N	10	11	1			1
							11	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	910	3	Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3821	-0-	821	821	337	1	3484	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5455	-0-	2355	3176	684	1	4697	3	Y	67	53	1			14
							74	9									
08	3100	N	3653	-0-	553	3729	604	1	2977	3	Y	65	70	1			9
							72	9									
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	2769					Y	NO RPT					9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 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	810	N	250	-0-	-560	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
05	651	N	327	-0-	-324	-0-	18	1	309	3	N	-0-					-0-
06	480	N	258	-0-	-222	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	648	3	N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	111	1	1569	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3000	N	6738	-0-	3738	3738	359	1	6379	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	5114	-0-	2014	5752	278	1	4836	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	811	-0-	-2189	3563	45	1	766	3	N	-0-					-0-
07	3566	X	3	-0-	-3563	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	4	1	74	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	94	1	650	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	86	1	609	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	64	1	455	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	775	N	525	-0-	-250	-0-	67	1	456	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	775	X	591	-0-	-184	-0-	73	1	515	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1200	N	941	-0-	-259	-0-	118	1	823	3	Y	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	121	1	857	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	676	-0-	-374	-0-	84	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	705	-0-	-256	-0-	90	1	615	3	Y	-0-					-0-
08	1085	X	543	-0-	-542	-0-	67	1	476	3	Y	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

04	2550	N	2548	-0-	-2	-0-	318 25	1 9	2205	3	Y	23	22	1			5
05	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	314 32	1 9	2219	3	Y	29	30	1			4
06	2550	N	2352	-0-	-198	-0-	288 26	1 9	2038	3	Y	24	19	1			9
07	2635	N	2427	-0-	-208	-0-	306 30	1 9	2091	3	Y	27	30	1			6
08	2573	N	2324	-0-	-249	-0-	283 28	1 9	2013	3	Y	25	24	1			7
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	144 111	1 9	2556	3	Y	101	101	1			24
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	180 128	1 9	3133	3	Y	116	125	1			15
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	161 99	1 9	2715	3	Y	90	83	1			22
07	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	172 128	1 9	2623	3	Y	116	114	1			24
08	3441	X	2764	-0-	-677	-0-	174 127	1 9	2463	3	Y	115	123	1			16
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					16

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

04	2160	N	1903	-0-	-257	-0-	393 31	1 9	1479	3	Y	28	28	1			7
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	396 33	1 9	1449	3	Y	30	33	1			4
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	375 28	1 9	1629	3	Y	25	23	1			6
07	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	382 32	1 9	1448	3	Y	29	29	1			6
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	495 31	1 9	1727	3	Y	28	30	1			4
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	98	1	1750	3	Y	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	97	1	1679	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	99	1	1672	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	116	1	1763	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	148	1	2095	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 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	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	92	1	1632	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
05	2232	N	1851	-0-	-381	-0-	99	1	1724	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
06	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	98	1	1658	3	Y	21	19	1			5
							23	9									
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	112	1	1712	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	116	1	1646	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2340	N	1168	-0-	-1172	-0-	61	1	1083	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	110	1	1918	3	Y	28	29	1			4
							31	9									
06	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	103	1	1734	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
07	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	73	1	1109	3	Y	18	20	1			4
							20	9									
08	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	128	1	1807	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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	960	N	855	-0-	-105	-0-	44	1	781	3	Y	27	27	1			7
							30	9									
05	744	N	440	-0-	-304	-0-	22	1	388	3	Y	27	30	1			4
							30	9									
06	870	N	136	-0-	-734	-0-	7	1	112	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
07	899	N	162	-0-	-737	-0-	8	1	129	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
08	248	N	24	-0-	-224	-0-	1	1	20	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
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 #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 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	2880	X	2695	-0-	-185	-0-	143	1	2537	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
05	2976	X	2518	-0-	-458	-0-	136	1	2365	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
06	2880	X	2073	-0-	-807	-0-	115	1	1944	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	2976	X	228	-0-	-2748	-0-	14	1	214	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	2852	X	34	-0-	-2818	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 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	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	-0-	-55	-0-	22	1	397	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	444	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	28	1	402	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	653	-0-	-37	-0-	35	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	46	1	696	3	Y	-0-					-0-
08	868	X	584	-0-	-284	-0-	39	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-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 #: 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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	80	1	553	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	98	1	692	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	100	1	710	3	Y	13	10	1			5
							14	9									
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	77	1	523	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
08	806	X	645	-0-	-161	-0-	78	1	556	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					3

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	9	9	1			2
							10	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	10	11	1			1
							11	9									
06	540	N	261	-0-	-279	-0-	14	1	238	3	N	8	7	1			2
							9	9									
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	11	1	165	3	N	9	9	1			2
							10	9									
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	10	11	1			1
							11	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1

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	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	576	1	1366	3	Y	88	88	1			21
							97	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	266	1	1123	3	Y	98	106	1			13
							108	9									
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	514	1	1390	3	Y	117	101	1			29
							129	9									
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	417	1	1630	3	Y	150	147	1			32
							165	9									
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	484	1	1739	3	Y	147	158	1			21
							162	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 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	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	155	X	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	N	5					57
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	N	5					62
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					62
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					62
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					62
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					62

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 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	300	N	218	-0-	-82	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	136	-0-	-143	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	151	-0-	-97	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 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	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	522	1	2286	3	Y	108	108	1			26
							119	9									
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	363	1	2135	3	Y	119	129	1			16
							131	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	339	1	1848	3	Y	98	90	1			24
							108	9									
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	379	1	1884	3	Y	38	54	1			8
							42	9									
08	3038	X	2403	-0-	-635	-0-	415	1	1947	3	Y	37	40	1			5
							41	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					5

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	400	1	2114	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	444	1	2235	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
06	2550	N	2439	-0-	-111	-0-	443	1	1902	3	Y	85	67	1			21
							94	9									
07	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	502	1	1788	3	Y	109	107	1			23
							120	9									
08	2697	N	2543	-0-	-154	-0-	567	1	1858	3	Y	107	115	1			15
							118	9									
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					15

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	3	2	9	Y	2	8	1			14
05	527	N	449	-0-	-78	-0-	445	3	4	9	Y	4					18
06	990	N	613	-0-	-377	-0-	606	3	7	9	Y	6	7	1			17
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1614	3	3	9	Y	3					20
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1781	3	10	9	Y	9					29
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 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	3060	X	2627	-0-	-433	-0-	2627	3			Y	-0-					21
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			Y	-0-					21
06	2250	X	2170	-0-	-80	-0-	2170	3			Y	-0-					21
07	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	2585	3			Y	-0-					21
08	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	3142	3			Y	-0-					21
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					21

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	1950	N	395	-0-	-1555	-0-	386	1	9	9	Y	8	8	1			2
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	426	1	10	9	Y	9	10	1			1
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	378	1	9	9	Y	8	7	1			2
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	86	1	473	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	25	1	352	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	336	1	1679	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	352	1	1876	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	2010	N	1680	-0-	-330	-0-	353	1	1318	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	386	1	1475	3	Y	48	40	1			10
							53	9									
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	427	1	1962	3	Y	47	50	1			7
							52	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-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	270	N	73	-0-	-197	-0-	3	1	46	3	Y	22	25	1			5
							24	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	16	19	1			2
							18	9									
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	11	1	181	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
08	248	X	177	-0-	-71	-0-	11	1	157	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

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	65	-0-	-25	-0-	3	1	47	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	13	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	1	1	24	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	1	2	1			-0-
							1	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

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	23	1	746	3	Y	26	24	1			7
							29	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	25	1	803	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
06	780	N	618	-0-	-162	-0-	18	1	578	3	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	837	N	689	-0-	-148	-0-	20	1	648	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	27	1	862	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					4

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

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	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2113	3	18	9	N	16					160
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2000	3	11	9	N	10					170
06	780	N	238	-0-	-542	-0-	238	3			N	-0-					170
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2797	3	35	9	N	32					202
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	3	3	9	N	3	172	1			33
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					33

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

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-					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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

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	6710	X	475	-0-	-6235	-0-	306	1	125	3	Y	40	40	1			10
							44	9									
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	325	1	857	3	Y	44	48	1			6
							48	9									
06	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	362	1	1156	3	Y	37	34	1			9
							41	9									
07	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	391	1	1431	3	Y	147	125	1			31
							162	9									
08	2015	X	1959	-0-	-56	-0-	414	1	1387	3	Y	144	154	1			21
							158	9									
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

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	330	X	287	-0-	-43	-0-	15	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	201	-0-	-171	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	201	-0-	-159	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	303	-0-	-69	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	261	-0-	-49	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-
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
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	274	1	1575	3	Y	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	424	1	1310	3	Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	377	1	909	3	Y	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	289	1	1144	3	Y	108	85	1			23
							119	9									
08	1705	N	1283	-0-	-422	-0-	274	1	893	3	Y	105	113	1			15
							116	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					15

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					210
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					210
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	3	2	9	N	2					212
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	3	6	9	N	5					217
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	3	2	9	N	2					219
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					219

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

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	2400	X	1799	-0-	-601	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
05	1984	X	1446	-0-	-538	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
06	1920	X	1767	-0-	-153	-0-	1728	3	39	9	Y	35					35
07	1984	X	1641	-0-	-343	-0-	1608	3	33	9	Y	30	48	1			17
08	1860	X	1363	-0-	-497	-0-	1346	3	17	9	Y	15					32
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					32

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

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		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

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	X	921	-0-	-309	-0-	920	3	1	9	Y	1					3
05	1085	X	1067	-0-	-18	-0-	1066	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	1200	X	954	-0-	-246	-0-	953	3	1	9	Y	1					3
07	1240	X	908	-0-	-332	-0-	907	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	1240	X	860	-0-	-380	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-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

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	1200	X	801	-0-	-399	-0-	798	3	3	9	Y	3					10
05	1240	X	1148	-0-	-92	-0-	1146	3	2	9	Y	2	6	1			6
06	990	X	873	-0-	-117	-0-	870	3	3	9	Y	3					9
07	1023	X	495	-0-	-528	-0-	494	3	1	9	Y	1	10	1			-0-
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1256	3	2	9	Y	2					2
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					2

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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	633	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	918	3	Y	53	45	1			13
							58	9									
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	54	1	824	3	Y	71	69	1			15
							78	9									
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	57	1	804	3	Y	70	75	1			10
							77	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					10

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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	64	1	2088	3	Y	25	23	1			7
							28	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	67	1	2202	3	Y	28	31	1			4
							31	9									
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	62	1	1949	3	Y	69	50	1			23
							76	9									
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	60	1	1978	3	Y	60	65	1			18
							66	9									
08	2294	X	1617	-0-	-677	-0-	47	1	1484	3	Y	78	85	1			11
							86	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					11

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	3060	X	2180	-0-	-880	-0-	2155	3	25	9	Y	23					63
05	2728	X	2355	-0-	-373	-0-	2349	3	6	9	Y	5	39	1			29
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2607	3	44	9	Y	40					69
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2416	3	21	9	Y	19	77	1			11
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2596	3	17	9	Y	15					26
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					26

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	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2462	3	56	9	Y	51					116
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2676	3	22	9	Y	20	72	1			64
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2562	3	53	9	Y	48					112
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2781	3	31	9	Y	28	124	1			16
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2700	3	21	9	Y	19					35
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					35

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	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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

04	330	X	227	-0-	-103	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	341	X	253	-0-	-88	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
07	279	X	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
08	248	X	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-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

04	210	X	129	-0-	-81	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	186	X	70	-0-	-116	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	180	X	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	124	X	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

04	3960	X	3808	-0-	-152	-0-	3808	3			Y	-0-					24
05	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3978	3	1	9	Y	1					25
06	3990	X	3626	-0-	-364	-0-	3626	3			Y	-0-					25
07	4123	X	3760	-0-	-363	-0-	3759	3	1	9	Y	1					26
08	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	3602	3	3	9	Y	3					29
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					29

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

04	1080	X	641	-0-	-439	-0-	620	3	21	9	Y	19					59
05	992	X	923	-0-	-69	-0-	912	3	11	9	Y	10	37	1			32
06	960	X	794	-0-	-166	-0-	772	3	22	9	Y	20					52
07	992	X	896	-0-	-96	-0-	881	3	15	9	Y	14	58	1			8
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	964	3	9	9	Y	8					16
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					16

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1626	3	11	9	Y	10	1	1			9
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					9

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

04	1020	X	717	-0-	-303	-0-	703	3	14	9	Y	13					35
05	1054	X	829	-0-	-225	-0-	823	3	6	9	Y	5	22	1			18
06	1170	X	558	-0-	-612	-0-	546	3	12	9	Y	11					29
07	1209	X	787	-0-	-422	-0-	779	3	8	9	Y	7	32	1			4
08	1209	X	800	-0-	-409	-0-	793	3	7	9	Y	6					10
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					10

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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	640	3	6	9	N	5					73
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					73
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					73
07	651	N	461	-0-	-190	-0-	461	3			N	-0-					73
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					73
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					73

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	5160	X	4454	-0-	-706	-0-	4454	3			Y	-0-					24
05	5332	X	4300	-0-	-1032	-0-	4299	3	1	9	Y	1					25
06	5160	X	4085	-0-	-1075	-0-	4084	3	1	9	Y	1					26
07	4588	X	3757	-0-	-831	-0-	3756	3	1	9	Y	1					27
08	4588	X	3700	-0-	-888	-0-	3700	3			Y	-0-					27
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					27

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	2700	N	1696	-0-	-1004	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	2274	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2214	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-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	7410	X	7339	-0-	-71	-0-	7115	3	224	9	Y	204	220	1			206
05	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	6739	3	310	9	Y	282	382	1			106
06	7410	X	7255	-0-	-155	-0-	6916	3	339	9	Y	308	290	1			124
07	7657	X	7349	-0-	-308	-0-	7071	3	278	9	Y	253	110	1			267
08	7440	X	6991	-0-	-449	-0-	6803	3	188	9	Y	171	280	1			158
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					158

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	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2463	-0-	-172	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					85
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					85

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3251	-0-	-19	-0-	3229	3	22	9	Y	20					89
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			Y	-0-					89
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			Y	-0-					89
07	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3322	3			Y	-0-					89
08	3658	X	1877	-0-	-1781	-0-	1877	3			Y	-0-					89
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					89

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3526	-0-	-1514	-0-	3487	3	39	9	Y	35	150	1			266
05	5022	X	1486	-0-	-3536	-0-	1406	3	80	9	Y	73					339
06	4620	X	1545	-0-	-3075	-0-	1522	3	23	9	Y	21	137	1			223
07	4619	X	4158	-0-	-461	-0-	4143	3	15	9	Y	14					237
08	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	4476	3	40	9	Y	36					273
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					273

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	467	-0-	-403	-0-	452	3	15	9	Y	14	13	1			13
05	837	X	509	-0-	-328	-0-	485	3	24	9	Y	22					35
06	750	X	459	-0-	-291	-0-	452	3	7	9	Y	6	17	1			24
07	682	X	612	-0-	-70	-0-	598	3	14	9	Y	13	14	1			23
08	496	X	455	-0-	-41	-0-	441	3	14	9	Y	13	14	1			22
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					22

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 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	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

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

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	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8823	3	145	9	Y	132	196	1			124
05	8959	X	8943	-0-	-16	-0-	8768	3	175	9	Y	159	102	1			181
06	9660	X	8661	-0-	-999	-0-	8607	3	54	9	Y	49	192	1			38
07	9982	X	9451	-0-	-531	-0-	9405	3	46	9	Y	42					80
08	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9247	3	47	9	Y	43	83	1			40
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	10620	X	10223	-0-	-397	-0-	10203	3	20	9	Y	18	20	1			14
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10710	3	19	9	Y	17	19	1			12
06	10590	X	10334	-0-	-256	-0-	10194	3	140	9	Y	127	10	1			129
07	10943	X	10298	-0-	-645	-0-	10168	3	130	9	Y	118	145	1			102
08	10943	X	10586	-0-	-357	-0-	10454	3	132	9	Y	120	155	1			67
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					67

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

04	7380	X	6978	-0-	-402	-0-	6950	3	28	9	N	25					197
05	7626	X	7364	-0-	-262	-0-	7316	3	48	9	N	44					241
06	7380	X	7067	-0-	-313	-0-	7028	3	39	9	N	35	178	1			98
07	7626	X	7623	-0-	-3	-0-	7599	3	24	9	N	22					120
08	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7719	3	11	9	N	10					130
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					130

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

04	11430	X	10800	-0-	-630	-0-	10708	3	92	9	Y	84	94	1			69
05	11811	X	11051	-0-	-760	-0-	10962	3	89	9	Y	81	93	1			57
06	11130	X	10553	-0-	-577	-0-	10501	3	52	9	Y	47	48	1			56
07	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11547	3	54	9	Y	49	63	1			42
08	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11227	3	51	9	Y	46	62	1			26
09	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					26

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

04	8370	X	8264	-0-	-106	-0-	8222	3	42	9	Y	38	41	1			35
05	8649	X	8477	-0-	-172	-0-	8424	3	53	9	Y	48					83
06	8370	X	8099	-0-	-271	-0-	8075	3	24	9	Y	22	41	1			64
07	8649	X	8139	-0-	-510	-0-	8097	3	42	9	Y	38	38	1			64
08	8308	X	8181	-0-	-127	-0-	8139	3	42	9	Y	38	40	1			62
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					62

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

04	15750	X	15265	-0-	-485	-0-	15185	3	80	9	Y	73	82	1			60
05	16275	X	16170	-0-	-105	-0-	16092	3	78	9	Y	71	81	1			50
06	15750	X	15509	-0-	-241	-0-	15472	3	37	9	Y	34	42	1			42
07	15965	X	15797	-0-	-168	-0-	15760	3	37	9	Y	34	47	1			29
08	16182	X	16037	-0-	-145	-0-	16002	3	35	9	Y	32	43	1			18
09	15660	X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					Y	NO RPT					18

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

04	10470	X	10304	-0-	-166	-0-	491	1	9805	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	10788	X	10564	-0-	-224	-0-	514	1	10043	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	10410	X	10034	-0-	-376	-0-	495	1	9532	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	10757	X	10527	-0-	-230	-0-	535	1	9988	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	10633	X	10301	-0-	-332	-0-	506	1	9767	3	Y	25	20	1			7
							28	9									
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	19800	X	19501	-0-	-299	-0-	929	1	18542	3	Y	27	30	1			8
							30	9									
05	20181	X	20035	-0-	-146	-0-	974	1	19032	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
06	19380	X	19152	-0-	-228	-0-	944	1	18182	3	Y	24	20	1			12
							26	9									
07	20150	X	19767	-0-	-383	-0-	1003	1	18740	3	Y	22	24	1			10
							24	9									
08	20150	X	19497	-0-	-653	-0-	958	1	18489	3	Y	45	42	1			13
							50	9									
09	19500	X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					Y	NO RPT					13

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	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7736	3	129	9	Y	117	125	1			109
05	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	7994	3	158	9	Y	144					253
06	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7604	3	75	9	Y	68	125	1			196
07	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7782	3	129	9	Y	117	117	1			196
08	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	7984	3	129	9	Y	117	122	1			191
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					191

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	18030	X	17362	-0-	-668	-0-	17174	3	188	9	Y	171	125	1			319
05	18569	X	17773	-0-	-796	-0-	17599	3	174	9	Y	158	131	1			346
06	17760	X	17062	-0-	-698	-0-	16905	3	157	9	Y	143	237	1			252
07	18259	X	17330	-0-	-929	-0-	17224	3	106	9	Y	96	123	1			225
08	17577	X	17109	-0-	-468	-0-	17009	3	100	9	Y	91	205	1			111
09	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					111

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	9960	X	9915	-0-	-45	-0-	9867	3	48	9	Y	44	66	1			41
05	10292	X	9794	-0-	-498	-0-	9739	3	55	9	Y	50	33	1			58
06	10020	X	9861	-0-	-159	-0-	9778	3	83	9	Y	75	75	1			58
07	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10563	3	72	9	Y	65					123
08	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10387	3	73	9	Y	66	127	1			62
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					62

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	13290	X	11620	-0-	-1670	-0-	11568	3	52	9	Y	47	70	1			44
05	13733	X	11366	-0-	-2367	-0-	11307	3	59	9	Y	54	36	1			62
06	12540	X	11410	-0-	-1130	-0-	11321	3	89	9	Y	81	80	1			63
07	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12229	3	76	9	Y	69					132
08	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12012	3	79	9	Y	72	137	1			67
09	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					67

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	19590	X	18335	-0-	-1255	-0-	18288	3	47	9	Y	43	46	1			43
05	19964	X	18786	-0-	-1178	-0-	18721	3	65	9	Y	59	80	1			22
06	19200	X	18110	-0-	-1090	-0-	18038	3	72	9	Y	65	61	1			26
07	19716	X	18594	-0-	-1122	-0-	18536	3	58	9	Y	53	23	1			56
08	19096	X	18138	-0-	-958	-0-	18095	3	43	9	Y	39	59	1			36
09	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	684	1	13655	3	Y	26	28	1			8
							29	9									
05	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	719	1	14061	3	Y	24	24	1			8
							26	9									
06	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	693	1	13358	3	Y	22	19	1			11
							24	9									
07	14787	X	14493	-0-	-294	-0-	735	1	13736	3	Y	20	22	1			9
							22	9									
08	14849	X	14292	-0-	-557	-0-	702	1	13551	3	Y	35	34	1			10
							39	9									
09	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT					10

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	26790	X	23185	-0-	-3605	-0-	23176	3	9	9	Y	8	10	1			12
05	26784	X	23798	-0-	-2986	-0-	23794	3	4	9	Y	4					16
06	24810	X	23250	-0-	-1560	-0-	23242	3	8	9	Y	7	15	1			8
07	24583	X	22484	-0-	-2099	-0-	22475	3	9	9	Y	8					16
08	23963	X	23217	-0-	-746	-0-	23198	3	19	9	Y	17	17	1			16
09	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT					16

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	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	17192	3	98	9	Y	89	78	1			122
05	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17514	3	46	9	Y	42					164
06	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	16368	3	84	9	Y	76	152	1			88
07	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	17369	3	99	9	Y	90					178
08	17794	X	17055	-0-	-739	-0-	16994	3	61	9	Y	55	163	1			70
09	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					Y	NO RPT					70

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	20940	X	19404	-0-	-1536	-0-	19357	3	47	9	Y	43	46	1			43
05	21297	X	19817	-0-	-1480	-0-	19752	3	65	9	Y	59	80	1			22
06	20280	X	19067	-0-	-1213	-0-	18995	3	72	9	Y	65	61	1			26
07	20770	X	19546	-0-	-1224	-0-	19488	3	58	9	Y	53	23	1			56
08	20057	X	18989	-0-	-1068	-0-	18948	3	41	9	Y	37	59	1			34
09	19410	X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					Y	NO RPT					34

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	9510	X	9141	-0-	-369	-0-	9077	3	64	9	Y	58	63	1			48
05	9610	X	9289	-0-	-321	-0-	9233	3	56	9	Y	51	63	1			36
06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9815	3	40	9	Y	36	30	1			42
07	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11403	3	42	9	Y	38	47	1			33
08	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11630	3	40	9	Y	36	49	1			20
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					20

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	12420	X	11042	-0-	-1378	-0-	10947	3	95	9	Y	86	96	1			70
05	12493	X	11261	-0-	-1232	-0-	11170	3	91	9	Y	83	95	1			58
06	11790	X	9905	-0-	-1885	-0-	9868	3	37	9	Y	34	49	1			43
07	11935	X	9516	-0-	-2419	-0-	9479	3	37	9	Y	34	48	1			29
08	11036	X	9282	-0-	-1754	-0-	9247	3	35	9	Y	32	43	1			18
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	16770	X	15349	-0-	-1421	-0-	15263	3	86	9	Y	78	57	1			145
05	16957	X	15566	-0-	-1391	-0-	15487	3	79	9	Y	72	60	1			157
06	16080	X	14851	-0-	-1229	-0-	14779	3	72	9	Y	65	108	1			114
07	16461	X	15012	-0-	-1449	-0-	14914	3	98	9	Y	89	56	1			147
08	15469	X	14674	-0-	-795	-0-	14590	3	84	9	Y	76	134	1			89
09	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					Y	NO RPT					89

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	20110	X	20110	-0-	-0-	-0-	20110	3			Y	-0-					-0-
05	21439	X	21439	-0-	-0-	-0-	21438	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	20352	3			Y	-0-					-0-
07	21426	X	21426	-0-	-0-	-0-	21426	3			Y	-0-					-0-
08	21452	X	20811	-0-	-641	-0-	20803	3	8	9	Y	7	1	1			6
09	20760	X	NO RPT	-0-	-20760	-0-					Y	NO RPT					6

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	24540	X	23194	-0-	-1346	-0-	23194	3			Y	-0-					-0-
05	24862	X	24035	-0-	-827	-0-	24035	3			Y	-0-					-0-
06	23580	X	23097	-0-	-483	-0-	23097	3			Y	-0-					-0-
07	24087	X	24080	-0-	-7	-0-	24080	3			Y	-0-					-0-
08	24025	X	23422	-0-	-603	-0-	23419	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	18510	X	18424	-0-	-86	-0-	635	1	17621	3	Y	153	167	1			119
							168	9									
05	18941	X	18922	-0-	-19	-0-	663	1	18101	3	Y	144	146	1			117
							158	9									
06	18270	X	18117	-0-	-153	-0-	645	1	17320	3	Y	138	115	1			140
							152	9									
07	19034	X	18322	-0-	-712	-0-	665	1	17525	3	Y	120	133	1			127
							132	9									
08	19034	X	18089	-0-	-945	-0-	660	1	17285	3	Y	131	148	1			110
							144	9									
09	18420	X	NO RPT	-0-	-18420	-0-					Y	NO RPT					110

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	24840	X	23720	-0-	-1120	-0-	825	1	22894	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
05	25668	X	24410	-0-	-1258	-0-	863	1	23546	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
06	24840	X	23510	-0-	-1330	-0-	844	1	22666	3	Y	-0-					125
07	24521	X	23568	-0-	-953	-0-	861	1	22707	3	Y	-0-					125
08	24521	X	23025	-0-	-1496	-0-	845	1	22113	3	Y	61	43	1			143
							67	9									
09	23730	X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					Y	NO RPT					143

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	26864	X	26864	-0-	-0-	-0-	930	1	25811	3	Y	112	122	1			34
							123	9									
05	27466	X	27466	-0-	-0-	-0-	967	1	26383	3	Y	105	106	1			33
							116	9									
06	26340	X	25924	-0-	-416	-0-	927	1	24887	3	Y	100	84	1			49
							110	9									
07	27745	X	26798	-0-	-947	-0-	976	1	25725	3	Y	88	97	1			40
							97	9									
08	27745	X	27057	-0-	-688	-0-	995	1	26032	3	Y	27	59	1			8
							30	9									
09	26850	X	NO RPT	-0-	-26850	-0-					Y	NO RPT					8

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	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	21564	3	111	9	Y	101	89	1			140
05	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	22100	3	53	9	Y	48					188
06	21060	X	21060	-0-	-0-	-0-	20963	3	97	9	Y	88	175	1			101
07	22374	X	22374	-0-	-0-	-0-	22261	3	113	9	Y	103					204
08	22413	X	21774	-0-	-639	-0-	21685	3	89	9	Y	81	190	1			95
09	21690	X	NO RPT	-0-	-21690	-0-					Y	NO RPT					95

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	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	638	1	17699	3	Y	102	111	1			31
							112	9									
05	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	670	1	18272	3	Y	97	98	1			30
							107	9									
06	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	653	1	17538	3	Y	92	77	1			45
							101	9									
07	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	682	1	17992	3	Y	80	89	1			36
							88	9									
08	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	680	1	17788	3	Y	107	112	1			31
							118	9									
09	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					Y	NO RPT					31

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	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	569	1	15784	3	Y	63	69	1			19
							69	9									
05	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	594	1	16210	3	Y	61	61	1			19
							67	9									
06	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	574	1	15408	3	Y	57	48	1			28
							63	9									
07	16957	X	16222	-0-	-735	-0-	591	1	15576	3	Y	50	55	1			23
							55	9									
08	16957	X	15975	-0-	-982	-0-	584	1	15278	3	Y	103	96	1			30
							113	9									
09	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					Y	NO RPT					30

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	30510	X	27305	-0-	-3205	-0-	944	1	26198	3	Y	148	162	1			45
							163	9									
05	31527	X	28568	-0-	-2959	-0-	1005	1	27408	3	Y	141	142	1			44
							155	9									
06	30510	X	27246	-0-	-3264	-0-	973	1	26126	3	Y	134	112	1			66
							147	9									
07	28334	X	27965	-0-	-369	-0-	1017	1	26820	3	Y	116	129	1			53
							128	9									
08	28582	X	27344	-0-	-1238	-0-	1005	1	26308	3	Y	28	73	1			8
							31	9									
09	27660	X	NO RPT	-0-	-27660	-0-					Y	NO RPT					8

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24009	X	24009	-0-	-0-	-0-	828	1	22985	3	Y	178	194	1			54
							196	9									
05	24413	X	24413	-0-	-0-	-0-	857	1	23371	3	Y	168	170	1			52
							185	9									
06	23490	X	23121	-0-	-369	-0-	824	1	22120	3	Y	161	134	1			79
							177	9									
07	24304	X	24049	-0-	-255	-0-	873	1	23023	3	Y	139	155	1			63
							153	9									
08	25398	X	25398	-0-	-0-	-0-	930	1	24337	3	Y	119	148	1			34
							131	9									
09	24000	X	NO RPT	-0-	-24000	-0-					Y	NO RPT					34

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	795	1	22069	3	Y	171	186	1			52
							188	9									
05	23746	X	23485	-0-	-261	-0-	824	1	22484	3	Y	161	163	1			50
							177	9									
06	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	799	1	21448	3	Y	154	128	1			76
							169	9									
07	23808	X	23202	-0-	-606	-0-	842	1	22214	3	Y	133	148	1			61
							146	9									
08	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	881	1	23068	3	Y	109	138	1			32
							120	9									
09	23040	X	NO RPT	-0-	-23040	-0-					Y	NO RPT					32

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

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	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
OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 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	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	683 141	1 9	18960	3	Y	128	140	1			39
05	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	699 133	1 9	19080	3	Y	121	122	1			38
06	19860	X	18711	-0-	-1149	-0-	667 128	1 9	17916	3	Y	116	97	1			57
07	20522	X	18816	-0-	-1706	-0-	683 111	1 9	18022	3	Y	101	112	1			46
08	20243	X	18141	-0-	-2102	-0-	662 140	1 9	17339	3	Y	127	136	1			37
09	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					Y	NO RPT					37

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	27840	X	27291	-0-	-549	-0-	941 217	1 9	26133	3	Y	197	215	1			60
05	28241	X	27532	-0-	-709	-0-	966 205	1 9	26361	3	Y	186	188	1			58
06	26970	X	26137	-0-	-833	-0-	931 195	1 9	25011	3	Y	177	148	1			87
07	28210	X	26617	-0-	-1593	-0-	966 171	1 9	25480	3	Y	155	172	1			70
08	28210	X	26055	-0-	-2155	-0-	952 186	1 9	24917	3	Y	169	190	1			49
09	27300	X	NO RPT	-0-	-27300	-0-					Y	NO RPT					49

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	24930	X	24901	-0-	-29	-0-	862 116	1 9	23923	3	Y	105	109	1			32
05	25761	X	25343	-0-	-418	-0-	892 109	1 9	24342	3	Y	99	100	1			31
06	24930	X	24102	-0-	-828	-0-	861 105	1 9	23136	3	Y	95	79	1			47
07	25730	X	24545	-0-	-1185	-0-	894 90	1 9	23561	3	Y	82	92	1			37
08	25730	X	24017	-0-	-1713	-0-	883 28	1 9	23106	3	Y	25	55	1			7
09	24900	X	NO RPT	-0-	-24900	-0-					Y	NO RPT					7

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	38190	X	36882	-0-	-1308	-0-	1278 122	1 9	35482	3	Y	111	121	1			34
05	37867	X	37867	-0-	-0-	-0-	1335 116	1 9	36416	3	Y	105	106	1			33
06	37440	X	36245	-0-	-1195	-0-	1297 110	1 9	34838	3	Y	100	84	1			49
07	38688	X	34070	-0-	-4618	-0-	1241 97	1 9	32732	3	Y	88	97	1			40
08	38688	X	33580	-0-	-5108	-0-	1231 124	1 9	32225	3	Y	113	120	1			33
09	36870	X	NO RPT	-0-	-36870	-0-					Y	NO RPT					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	16380	X	15713	-0-	-667	-0-	540 180	1 9	14993	3	Y	164	178	1			50
05	17391	X	15893	-0-	-1498	-0-	556 169	1 9	15168	3	Y	154	156	1			48
06	16830	X	15372	-0-	-1458	-0-	546 162	1 9	14664	3	Y	147	123	1			72
07	17391	X	15640	-0-	-1751	-0-	566 141	1 9	14933	3	Y	128	142	1			58
08	16244	X	15573	-0-	-671	-0-	567 155	1 9	14851	3	Y	141	158	1			41
09	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT					41

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

04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	210 10	1 9	4082	2	N	9	9	8			190
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6417	2	13	9	N	12	12	8			190
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	440 9	1 9	5263	2	N	8	8	8			190
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5527	2	88	9	N	80	178	1	5	8	87
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	237 4	1 9	5052	2	N	4	4	8			87
*09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9	4948	2	N	2	2	8			87

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					122
06	14B2 EXT		2846	-0-	2846	2846	220	1	2626	2	N	-0-					122
07	14B2 EXT		1212	-0-	1212	4058	40 3	1 9	1169	2	N	3	3	8			122
08	14B2 EXT		273	-0-	273	4331	23 6	1 9	244	2	N	5	5	8			122
*09	4897	X	566	-0-	-4331	-0-	23 1	1 9	542	2	N	1	1	8			122

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	6 37	1 9	353	2	Y	34	36	1			5
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8 29	1 9	333	2	Y	26	26	1			5
06	330	N	233	-0-	-97	-0-	4 17	1 9	212	2	Y	15	16	1			4
07	341	N	185	-0-	-156	-0-	3 14	1 9	168	2	Y	13	14	1			3
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3 11	1 9	151	2	Y	10	11	1			2
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	2 11	1 9	144	2	Y	10	10	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

04	690	N	597	-0-	-93	-0-	594	3	3	9	Y	3	16	1			3
05	3100	N	3119	-0-	19	19	3104	3	15	9	Y	14					17
06	2676	N	2657	-0-	-19	-0-	2640	3	17	9	Y	15	16	1			16
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2394	3	31	9	Y	28	23	1			21
*08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2523	3	2	9	Y	2					23
09	2340	X	2228	-0-	-112	-0-	2220	3	8	9	Y	7	20	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1781	3	6	9	Y	5	2	1			4
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2744	3	7	9	Y	6	4	1			6
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1972	3	6	9	Y	5	6	1			5
07	1860	N	1317	-0-	-543	-0-	1313	3	4	9	Y	4	5	1			4
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	3	2	9	Y	2	4	1			2
09	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1757	3	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-81	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 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	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	35	1	2149	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	50	1	2093	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	2190	N	2072	-0-	-118	-0-	41	1	2014	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
07	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	39	1	2116	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
*08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	20	1	1051	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
09	2070	N	1060	-0-	-1010	-0-	16	1	1034	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

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	1890	N	1270	-0-	-620	-0-	19	1	1238	2	Y	12	16	1			2
							13	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	34	1	1489	2	Y	23	20	1			5
							25	9									
06	2220	N	731	-0-	-1489	-0-	14	1	708	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
07	1333	N	560	-0-	-773	-0-	10	1	541	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	29	1	1483	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
*09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	45	1	2756	2	Y	37	34	1			7
							41	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 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	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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 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-					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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	130	1	2808	3	Y	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	75	1	1543	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	372	-0-	-217	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	375	-0-	-195	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	3	Y	-0-					-0-
*06	360	N	201	-0-	-159	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	41	1	902	3	Y	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	Y	-0-					-0-
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 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
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					-0-
*05	434	N	270	-0-	-164	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	252	-0-	-27	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	53	1	1130	3	Y	-0-					-0-
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	130	1	2810	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1688	-0-	-916	-0-	78	1	1610	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2406	-0-	-477	-0-	103	1	2303	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1761	-0-	-1119	-0-	78	1	1683	3	Y	-0-					-0-
*05	3007	X	2423	-0-	-584	-0-	107	1	2316	3	Y	-0-					-0-
*06	2910	X	2216	-0-	-694	-0-	102	1	2114	3	Y	-0-					-0-
*07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	134	1	2775	3	Y	-0-					-0-
*08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	116	1	2388	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	100	1	2036	3	Y	-0-					-0-

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	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	172	1	3712	3	Y	-0-					-0-
02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	77	1	1592	3	Y	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	161	1	3577	3	Y	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	147	1	3206	3	Y	-0-					-0-
*05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	179	1	3910	3	Y	-0-					-0-
*06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	125	1	2689	3	Y	-0-					-0-
*07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	211	1	4370	3	Y	-0-					-0-
*08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	208	1	4314	3	Y	-0-					-0-
*09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	178	1	3631	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 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	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 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	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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 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	1080	N	542	-0-	-538	-0-	8	1	525	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1050	N	63	-0-	-987	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	314	-0-	-275	-0-	6	1	304	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	16	14	1			3

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

*01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	112	1	2415	3	Y	-0-					-0-
02	1652	X	696	-0-	-956	-0-	32	1	664	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	74	1	1702	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1345	-0-	-425	-0-	59	1	1286	3	Y	-0-					-0-
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	51	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*06	1770	N	895	-0-	-875	-0-	39	1	856	3	Y	-0-					-0-
*07	1488	N	939	-0-	-549	-0-	43	1	896	3	Y	-0-					-0-
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	553	-0-	-407	-0-	26	1	527	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

*01	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	54	1	1166	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	8	-0-	-1840	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	110	1	2451	3	Y	-0-					-0-
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	111	1	2410	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3199	-0-	99	99	141	1	3058	3	Y	-0-					-0-
*06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3475	-0-	375	375	155	1	3320	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2789	-0-	-311	64	130	1	2659	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2091	-0-	-849	-0-	98	1	1993	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1333	3	Y	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	54	1	1112	3	Y	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	61	1	1353	3	Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	60	1	1304	3	Y	-0-					-0-
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	66	1	1427	3	Y	-0-					-0-
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1330	3	Y	-0-					-0-
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	53	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	72	1	1507	3	Y	-0-					-0-
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
*06	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	24	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	706	3	Y	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	3	Y	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	33	1	714	3	Y	-0-					-0-
*06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1201	3	Y	-0-					-0-
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	3	Y	-0-					-0-
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	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	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	69	1	4280	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	95	1	4037	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	80	1	4007	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	76	1	4078	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	75	1	3929	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	70	1	4414	2	Y	13	13	1			3
							14	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
*01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	101	1	2157	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1479	-0-	-341	-0-	69	1	1410	3	Y	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	93	1	2062	3	Y	-0-					-0-
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	89	1	1952	3	Y	-0-					-0-
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	87	1	1896	3	Y	-0-					-0-
*06	1950	N	1677	-0-	-273	-0-	78	1	1599	3	Y	-0-					-0-
*07	2015	N	1513	-0-	-502	-0-	69	1	1444	3	Y	-0-					-0-
*08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	80	1	1685	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	938	-0-	-802	-0-	44	1	894	3	Y	-0-					-0-

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	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	47	1	2913	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2945	X	1262	-0-	-1683	-0-	22	1	1236	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	65	1	3214	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	53	1	2862	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*08	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	49	1	2616	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	50	1	3133	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
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

04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	5	1	288	2	Y	178	178	1			24
							196	9									
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	7	1	280	2	Y	158	151	1			31
							174	9									
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	6	1	282	2	Y	141	138	1			34
							155	9									
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	5	1	288	2	Y	153	156	1			31
							168	9									
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	Y	153	151	1			33
							168	9									
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	5	1	321	2	Y	160	162	1			31
							176	9									

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	114	1	2463	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	1167	-0-	-1101	-0-	54	1	1113	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	236	167	1			69
04	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	109	1	2550	3	Y	253	253	1			69
							278	9									
*05	3100	N	3348	-0-	248	248	135	1	2935	3	Y	253	253	1			69
							278	9									
*06	3000	N	2825	-0-	-175	73	122	1	2490	3	Y	194	194	1			69
							213	9									
*07	2666	N	2520	-0-	-146	-0-	116	1	2404	3	Y	-0-	69	1			-0-
*08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	116	1	2408	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2360	-0-	-220	-0-	110	1	2250	3	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. (I) GAS 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	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	116	1	2493	3	Y	-0-					-0-
02	2296	N	1223	-0-	-1073	-0-	57	1	1166	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3330	-0-	230	230	144	1	3186	3	Y	-0-					-0-
04	2721	N	2491	-0-	-230	-0-	109	1	2382	3	Y	-0-					-0-
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	97	1	2108	3	Y	-0-					-0-
*06	2460	X	1638	-0-	-822	-0-	77	1	1561	3	Y	-0-					-0-
*07	2542	X	1545	-0-	-997	-0-	71	1	1474	3	Y	-0-					-0-
*08	2542	X	1584	-0-	-958	-0-	73	1	1511	3	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1472	-0-	-988	-0-	69	1	1403	3	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2859	3	12	9	Y	11	7	1			8
05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2381	3	10	9	Y	9	9	1			8
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2691	3	11	9	Y	10	8	1			10
07	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	2648	3	12	9	Y	11	10	1			11
*08	3100	N	3192	-0-	92	92	3182	3	10	9	Y	9	12	1			8
09	2700	N	1387	-0-	-1313	-0-	1379	3	8	9	Y	7	12	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	473	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
05	868	N	476	-0-	-392	-0-	10	1	454	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	780	N	390	-0-	-390	-0-	8	1	372	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	527	N	423	-0-	-104	-0-	8	1	404	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	7	1	386	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	7	1	435	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	15	1	933	2	Y	159	154	1			22
							175	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	27	1	1171	2	Y	197	180	1			39
							217	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	15	1	714	2	Y	103	117	1			25
							113	9									
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	10	1	544	2	Y	85	93	1			17
							94	9									
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	9	1	482	2	Y	79	79	1			17
							87	9									
09	750	N	522	-0-	-228	-0-	7	1	449	2	Y	60	65	1			12
							66	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

*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-

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

*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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1415	3	39	9	Y	35	26	1			82
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1582	3	40	9	Y	36	51	1			67
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1578	3	29	9	Y	26					93
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1648	3	30	9	Y	27	29	1			65
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1694	3	44	9	Y	40	26	1			79
09	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	1444	3	19	9	Y	17	26	1			70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 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
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2149	3	11	9	Y	10	13	1			9
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2318	3	8	9	Y	7					16
06	2100	N	1909	-0-	-191	-0-	1900	3	9	9	Y	8	15	1			9
07	2170	N	1956	-0-	-214	-0-	1938	3	18	9	Y	16	13	1			12
*08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2558	3	1	9	Y	1					13
*09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2652	3	8	9	Y	7	12	1			8

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 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
*01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	71	1	1538	3	Y	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	3	Y	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	891	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	63	1	1396	3	Y	-0-					-0-
*05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	110	1	2374	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3270	-0-	270	270	152	1	3118	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4284	-0-	1184	1454	197	1	4087	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3714	-0-	614	2068	172	1	3542	3	Y	-0-					-0-
*09	4902	X	2834	-0-	-2068	-0-	133	1	2701	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 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
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	905	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	622	-0-	-339	-0-	27	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	505	-0-	-275	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					-0-
*05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	43	1	952	3	Y	-0-					-0-
*06	600	N	540	-0-	-60	-0-	25	1	515	3	Y	-0-					-0-
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	761	3	Y	-0-					-0-
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	Y	-0-					-0-
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	46	1	940	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2431	-0-	-329	-0-	2370	3	61	9	Y	55	43	1			134
05	2728	N	2224	-0-	-504	-0-	2161	3	63	9	Y	57	84	1			107
*06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2080	3	44	9	Y	40					147
07	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	2352	3	51	9	Y	46	47	1			107
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2046	3	63	9	Y	57	43	1			121
09	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1903	3	29	9	Y	26	40	1			107

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 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
*01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	96	1	2064	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1044	-0-	-776	-0-	49	1	995	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1578	-0-	-437	-0-	68	1	1510	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1040	-0-	-910	-0-	45	1	995	3	Y	-0-					-0-
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	75	1	1658	3	Y	-0-					-0-
*06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	101	1	2052	3	Y	-0-					-0-
*07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	109	1	2245	3	Y	-0-					-0-
*08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	105	1	2177	3	Y	-0-					-0-
*09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	106	1	2164	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 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
*01	2542	N	2127	-0-	-415	-0-	94	1	2033	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1305	-0-	-935	-0-	60	1	1245	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1557	-0-	-923	-0-	67	1	1490	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1855	-0-	-305	-0-	81	1	1774	3	Y	-0-					-0-
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	90	1	1939	3	Y	-0-					-0-
*06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	92	1	1876	3	Y	-0-					-0-
*07	2046	N	1592	-0-	-454	-0-	72	1	1520	3	Y	-0-					-0-
*08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	94	1	1974	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1893	-0-	-147	-0-	89	1	1804	3	Y	-0-					-0-

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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	66	1	1429	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1023	-0-	-293	-0-	49	1	974	3	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	61	1	1352	3	Y	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	85	1	1882	3	Y	-0-					-0-
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	89	1	1935	3	Y	-0-					-0-
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	73	1	1480	3	Y	-0-					-0-
*07	2046	N	1561	-0-	-485	-0-	72	1	1489	3	Y	-0-					-0-
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	430	-0-	-1130	-0-	20	1	410	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 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
*01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	69	1	1492	3	Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	Y	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	41	1	917	3	Y	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	51	1	1123	3	Y	-0-					-0-
*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	81	1	1762	3	Y	-0-					-0-
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	78	1	1590	3	Y	-0-					-0-
*07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	82	1	1696	3	Y	-0-					-0-
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	83	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	75	1	1532	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 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
*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-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 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
*01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	96	1	2057	3	Y	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1453	3	Y	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	91	1	2022	3	Y	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	91	1	1998	3	Y	-0-					-0-
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	104	1	2251	3	Y	-0-					-0-
*06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	104	1	2113	3	Y	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	220	128	1			92
							242	9									
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	Y	244	244	1			92
							268	9									
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	1	1	13	3	Y	222	222	1			92
							244	9									

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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1920	3	10	9	Y	9	14	1			9
05	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	2037	3	8	9	Y	7					16
06	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1985	3	9	9	Y	8	15	1			9
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2009	3	19	9	Y	17	13	1			13
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	3	1	9	Y	1					14
09	2010	N	1766	-0-	-244	-0-	1760	3	6	9	Y	5	13	1			6

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	85	1	1838	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	866	-0-	-758	-0-	40	1	826	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	984	-0-	-814	-0-	42	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1022	-0-	-718	-0-	44	1	978	3	Y	-0-					-0-
*05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	87	1	1881	3	Y	-0-					-0-
*06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	86	1	1747	3	Y	-0-					-0-
*07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	86	1	1781	3	Y	-0-					-0-
*08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	89	1	1844	3	Y	-0-					-0-
*09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	3	Y	-0-					-0-

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
*01	868	N	353	-0-	-515	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	697	-0-	-199	-0-	33	1	664	3	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	Y	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	997	3	Y	-0-					-0-
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	47	1	1021	3	Y	-0-					-0-
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	961	3	Y	-0-					-0-
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	50	1	1024	3	Y	-0-					-0-
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	3	Y	-0-					-0-
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	52	1	1050	3	Y	-0-					-0-

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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	13	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	11	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	13	1	689	2	Y	-0-					-0-
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	746	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	46	-0-	-674	-0-	1	1	45	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	750	N	710	-0-	-40	-0-	11	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	581	-0-	-225	-0-	13	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	662	-0-	-118	-0-	11	1	651	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	239	-0-	-505	-0-	4	1	235	2	Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1385	3	14	9	Y	13	9	1			9
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	3	11	9	Y	10	10	1			9
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1328	3	12	9	Y	11	9	1			11
07	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1209	3	12	9	Y	11	12	1			10
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	3	8	9	Y	7	11	1			6
09	1350	N	956	-0-	-394	-0-	947	3	9	9	Y	8	11	1			3

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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	63	1	1347	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	880	-0-	-688	-0-	41	1	839	3	Y	-0-					-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	121	1	2660	3	Y	-0-					-0-
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	120	1	2615	3	Y	-0-					-0-
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	106	1	2303	3	Y	-0-					-0-
*06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	137	1	2787	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3518	-0-	418	418	162	1	3356	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3664	-0-	564	982	169	1	3495	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3620	-0-	620	1602	169	1	3451	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	579	-0-	-317	-0-	27	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	61	1	1349	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	44	1	960	3	Y	-0-					-0-
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	50	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	1330	3	Y	-0-					-0-
*07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	59	1	1207	3	Y	-0-					-0-
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	37	1	758	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	53	1	1085	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

04	240	N	179	-0-	-61	-0-	3	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	3	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	Y	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	Y	-0-					-0-
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

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

04	420	N	366	-0-	-54	-0-	6	1	357	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	2	1	134	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	26	1	1304	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	14	1	772	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	8	1	414	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1350	N	469	-0-	-881	-0-	7	1	458	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	16	1	987	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	731	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	14	1	708	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1085	N	761	-0-	-324	-0-	14	1	741	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	14	1	728	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	19	1	1204	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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	3100	N	7529	-0-	4429	4429	127	1	7381	2	Y	19	15	1			4
							21	9									
*09	3000	N	2515	-0-	-485	3944	40	1	2469	2	Y	5	8	1			1
							6	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

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. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	42	1	2567	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
05	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	60	1	2532	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	2910	X	2520	-0-	-390	-0-	50	1	2452	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
07	3007	X	2628	-0-	-379	-0-	48	1	2562	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
*08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	60	1	3365	2	Y	23	21	1			5
							25	9									
*09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	66	1	3999	2	Y	25	25	1			5
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

04	390	N	307	-0-	-83	-0-	5	1	300	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	5	1	257	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

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 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	199	1	2583	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
05	2573	X	1673	-0-	-900	-0-	191	1	1465	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	202	1	2549	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
07	2573	X	2165	-0-	-408	-0-	201	1	1946	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
*08	2573	X	1246	-0-	-1327	-0-	181	1	1051	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	207	-0-	-289	-0-	4	1	202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	3	1	205	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

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

04	1740	N	760	-0-	-980	-0-	12	1	740	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	23	1	977	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	287	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	207	2	Y	4	3	1			1

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 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	540	N	501	-0-	-39	-0-	8 6	1 9	487	2	Y	5	5	1			1
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	12 7	1 9	508	2	Y	6	6	1			1
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	9 3	1 9	462	2	Y	3	3	1			1
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	9 6	1 9	509	2	Y	5	5	1			1
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	503	2	Y	5	5	1			1
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	532	2	Y	5	5	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 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
*01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	207	1	4455	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1319	-0-	-1593	-0-	62	1	1257	3	Y	-0-					-0-
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	171	1	3822	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	133	1	2910	3	Y	-0-					-0-
*05	3317	X	2508	-0-	-809	-0-	111	1	2397	3	Y	-0-					-0-
*06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	154	1	3167	3	Y	-0-					-0-
*07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	251	1	5195	3	Y	-0-					-0-
*08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	173	1	3582	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	1983	-0-	-1227	-0-	93	1	1890	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

04	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	1312	3	4	9	Y	4	4	1			4
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1603	3	4	9	Y	4					8
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	3	2	9	Y	2	7	1			3
07	1364 N	717	-0-	-647	-0-	713	3	4	9	Y	4	4	1			3
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

*01	1054 N	738	-0-	-316	-0-	33	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	952 N	542	-0-	-410	-0-	25	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	3	Y	-0-					-0-
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	61	1	1332	3	Y	-0-					-0-
*05	589 N	454	-0-	-135	-0-	20	1	434	3	Y	-0-					-0-
*06	1020 N	154	-0-	-866	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
*07	1054 N	926	-0-	-128	-0-	43	1	883	3	Y	-0-					-0-
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	Y	-0-					-0-
*09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	772	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

*01	3069 X	1839	-0-	-1230	-0-	82	1	1757	3	Y	-0-					-0-
02	2520 X	797	-0-	-1723	-0-	37	1	760	3	Y	-0-					-0-
03	2759 X	857	-0-	-1902	-0-	37	1	820	3	Y	-0-					-0-
04	2250 X	2123	-0-	-127	-0-	93	1	2030	3	Y	-0-					-0-
*05	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	123	1	2673	3	Y	-0-					-0-
*06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	139	1	2822	3	Y	-0-					-0-
*07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	140	1	2904	3	Y	-0-					-0-
*08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	167	1	3472	3	Y	-0-					-0-
*09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	168	1	3415	3	Y	-0-					-0-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 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
*01	558	N	234	-0-	-324	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	158	-0-	-234	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
*06	270	N	214	-0-	-56	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	213	-0-	-66	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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 #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

04	2670	N	2100	-0-	-570	-0-	2072	3	28	9	Y	25	25	1			72
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2736	3	34	9	Y	31	45	1			58
06	2610	N	2374	-0-	-236	-0-	2352	3	22	9	Y	20					78
07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	2993	3	28	9	Y	25	25	1			58
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1895	3	24	9	Y	22	23	1			57
*09	3000	N	3054	-0-	54	54	3033	3	21	9	Y	19	19	1			57

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	73	1			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	111	1			31
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	111	1			31
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	85	1			31
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	31	1			-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1250	3	10	9	Y	9	8	1			8
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1481	3	8	9	Y	7					15
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1617	3	10	9	Y	9	14	1			10
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1432	3	18	9	Y	16	14	1			12
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	3	1	9	Y	1					13
09	1590	N	1375	-0-	-215	-0-	1371	3	4	9	Y	4	11	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	620	N	363	-0-	-257	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	162	-0-	-230	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	52	1	1136	3	Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	55	1	1197	3	Y	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	321	-0-	-579	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
*07	930	N	317	-0-	-613	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					-0-

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	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1019	3	39	9	Y	35	27	1			84
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1064	3	36	9	Y	33	52	1			65
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1262	3	31	9	Y	28					93
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1598	3	40	9	Y	36	28	1			73
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1561	3	56	9	Y	51	29	1			95
*09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1539	3	28	9	Y	25	31	1			89

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
*01	2742	X	1058	-0-	-1684	-0-	47	1	1011	3	Y	-0-					-0-
02	1764	X	522	-0-	-1242	-0-	24	1	498	3	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1352	-0-	-601	-0-	59	1	1293	3	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1067	-0-	-823	-0-	46	1	1021	3	Y	-0-					-0-
*05	1953	X	1106	-0-	-847	-0-	49	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*06	1350	X	199	-0-	-1151	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
*07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	63	1	1310	3	Y	-0-					-0-
*08	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	114	1	2392	3	Y	-0-					-0-
*09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	109	1	2231	3	Y	-0-					-0-

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	390	N	-0-	-0-	-390	-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	2	2	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			1

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	960	N	744	-0-	-216	-0-	734	3	10	9	Y	9	16	1			9
05	1085	N	730	-0-	-355	-0-	722	3	8	9	Y	7					16
06	750	N	182	-0-	-568	-0-	180	3	2	9	Y	2	15	1			3
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1048	3	26	9	Y	24	9	1			18
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	3	1	9	Y	1					19
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	3	11	9	Y	10	16	1			13

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	2700	X	2182	-0-	-518	-0-	2173	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	2790	X	1616	-0-	-1174	-0-	1612	3	4	9	Y	4					11
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3321	3	10	9	Y	9	10	1			10
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3392	3	22	9	Y	20	15	1			15
*08	2635	X	482	-0-	-2153	-0-	482	3			Y	-0-					15
09	3300	X	1295	-0-	-2005	-0-	1293	3	2	9	Y	2	13	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	69	1	1485	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	666	-0-	-678	-0-	31	1	635	3	Y	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	82	1	1844	3	Y	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	83	1	1803	3	Y	-0-					-0-
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	78	1	1720	3	Y	-0-					-0-
*06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	92	1	1880	3	Y	-0-					-0-
*07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	87	1	1795	3	Y	-0-					-0-
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	85	1	1750	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1015	-0-	-425	-0-	47	1	968	3	Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 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
*01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	95	1	2039	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1466	-0-	-634	-0-	68	1	1398	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1889	-0-	-436	-0-	81	1	1808	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	84	1	1824	3	Y	-0-					-0-
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	89	1	1925	3	Y	-0-					-0-
*06	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	75	1	1514	3	Y	-0-					-0-
*07	1984	N	1119	-0-	-865	-0-	52	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	49	1	1009	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	964	-0-	-626	-0-	45	1	919	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 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	1500	N	1279	-0-	-221	-0-	1269	3	10	9	Y	9	8	1			25
05	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	993	3	8	9	Y	7	16	1			16
06	1560	N	516	-0-	-1044	-0-	513	3	3	9	Y	3					19
*07	1333	N	639	-0-	-694	-0-	639	3			Y	-0-	6	1			13
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	856	3	9	9	Y	8	5	1			16
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	501	3	1	9	Y	1	5	1			12

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 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
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1643	N	802	-0-	-841	-0-	36	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	317	-0-	-579	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	674	-0-	-106	-0-	30	1	644	3	Y	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	Y	-0-					-0-
*06	1140	N	572	-0-	-568	-0-	27	1	545	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	571	-0-	-142	-0-	26	1	545	3	Y	-0-					-0-
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	28	1	570	3	Y	-0-					-0-

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

*01	0	N	-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-

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

*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1230	N	537	-0-	-693	-0-	8	1	520	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	868	N	283	-0-	-585	-0-	7	1	273	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	38	1	2111	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	47	1	2541	2	Y	24	20	1			5
							26	9									
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	6	1	347	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
*09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	40	1	2491	2	Y	20	17	1			4
							22	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

04	3000	N	3318	-0-	318	318	52	1	3233	2	Y	30	29	1			4
							33	9									
05	1240	N	903	-0-	-337	-0-	21	1	873	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	46	1	2347	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
07	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	38	1	2024	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
*08	1984	X	1819	-0-	-165	-0-	34	1	1767	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
*09	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	34	1	2131	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	50	1	3082	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
05	3193	X	1138	-0-	-2055	-0-	20	1	1112	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	3630	X	3264	-0-	-366	-0-	63	1	3188	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
07	3751	X	3046	-0-	-705	-0-	55	1	2977	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*08	3751	X	2736	-0-	-1015	-0-	51	1	2671	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	53	1	3337	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	20	1	1232	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	21	1	921	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1320	N	300	-0-	-1020	-0-	6	1	291	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	12	1	626	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	522	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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	1380	N	1063	-0-	-317	-0-	17	1	1038	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	34	1	1389	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	30	1	1490	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	28	1	1529	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	17	1	902	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	22	1	1402	2	Y	7	7	1			1
							8	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	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1024	3	22	9	Y	20	16	1			51
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1065	3	22	9	Y	20	32	1			39
06	1080	N	929	-0-	-151	-0-	915	3	14	9	Y	13					52
07	1085	N	977	-0-	-108	-0-	963	3	14	9	Y	13	17	1			35
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1052	3	23	9	Y	21	14	1			42
09	930	N	812	-0-	-118	-0-	803	3	9	9	Y	8	14	1			36

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	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-

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	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	44	1	2725	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	56	1	2395	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
06	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	46	1	2275	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	45	1	2431	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*08	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	43	1	2245	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
*09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	42	1	2600	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

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

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

04	1500	N	892	-0-	-608	-0-	866	3	26	9	Y	24	23	1			67
05	1271	N	882	-0-	-389	-0-	858	3	24	9	Y	22	42	1			47
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1991	3	40	9	Y	36					83
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1756	3	35	9	Y	32	21	1			58
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2199	3	63	9	Y	57	23	1			92
*09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2345	3	34	9	Y	31	30	1			93

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

04	2580	X	2225	-0-	-355	-0-	2204	3	21	9	Y	19	16	1			49
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2443	3	21	9	Y	19	30	1			38
*06	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	2278	3	14	9	Y	13					51
07	2294	N	2025	-0-	-269	-0-	2012	3	13	9	Y	12	16	1			33
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2039	3	19	9	Y	17	13	1			37
09	2280	N	1959	-0-	-321	-0-	1950	3	9	9	Y	8	12	1			33

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

04	1590	N	660	-0-	-930	-0-	652	3	8	9	Y	7	12	1			7
05	1147	N	546	-0-	-601	-0-	542	3	4	9	Y	4					11
06	840	N	666	-0-	-174	-0-	659	3	7	9	Y	6	10	1			7
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2582	3	53	9	Y	48	19	1			36
*08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2487	3	3	9	Y	3					39
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1815	3	10	9	Y	9	34	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	31	1	1909	2	Y	82	82	1			11
							90	9									
05	2015	X	793	-0-	-1222	-0-	13	1	747	2	Y	30	35	1			6
							33	9									
06	1950	X	1499	-0-	-451	-0-	26	1	1428	2	Y	41	37	1			10
							45	9									
07	2015	X	1558	-0-	-457	-0-	27	1	1470	2	Y	55	54	1			11
							61	9									
*08	2015	X	1490	-0-	-525	-0-	27	1	1405	2	Y	53	53	1			11
							58	9									
*09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	26	1	1598	2	Y	57	57	1			11
							63	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	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

04	2370	X	2351	-0-	-19	-0-	34	1	2183	2	Y	122	105	1			17
							134	9									
05	2449	X	1427	-0-	-1022	-0-	31	1	1326	2	Y	64	68	1			13
							70	9									
06	2370	X	1278	-0-	-1092	-0-	23	1	1220	2	Y	32	37	1			8
							35	9									
07	2449	X	1562	-0-	-887	-0-	27	1	1463	2	Y	65	60	1			13
							72	9									
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	16	1	861	2	Y	42	46	1			9
							46	9									
*09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	29	1	1880	2	Y	78	72	1			15
							86	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

04	900	N	238	-0-	-662	-0-	4	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	27	1	1218	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	47	1	2319	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	44	1	2358	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	35	1	1814	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	36	1	2282	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	45 11	1 9	2804	2	Y	10	10	1			1
05	2604	X	934	-0-	-1670	-0-	16 4	1 9	914	2	Y	4	4	1			1
06	2250	X	1275	-0-	-975	-0-	23	1	1252	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	54 11	1 9	2879	2	Y	10	8	1			2
*08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	73 15	1 9	3814	2	Y	14	13	1			3
*09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	65 15	1 9	4051	2	Y	14	14	1			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

04	3372	X	3015	-0-	-357	-0-	48 31	1 9	2936	2	Y	28	28	1			4
05	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	38 17	1 9	1682	2	Y	15	16	1			3
06	180	X	7	-0-	-173	-0-	7	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	186	X	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*08	186	X	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	180	X	173	-0-	-7	-0-	3 1	1 9	169	2	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	68 11	1 9	4185	2	Y	10	10	1			1
05	3968	X	1484	-0-	-2484	-0-	26 4	1 9	1454	2	Y	4	4	1			1
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	69 6	1 9	3895	2	Y	5	5	1			1
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	82 10	1 9	4445	2	Y	9	8	1			2
*08	4526	X	4102	-0-	-424	-0-	76 10	1 9	4016	2	Y	9	9	1			2
*09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	70 10	1 9	4347	2	Y	9	9	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	775	-0-	-429	-0-	36	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	52	1	1166	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	57	1	1235	3	Y	-0-					-0-
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	53	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*06	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	51	1	1031	3	Y	-0-					-0-
*07	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	48	1	998	3	Y	-0-					-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	50	1	1037	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	939	-0-	-141	-0-	44	1	895	3	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 GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1582	3	20	9	Y	18	14	1			13
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1714	3	14	9	Y	13	13	1			13
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1641	3	19	9	Y	17	14	1			16
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1522	3	19	9	Y	17	17	1			15
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1293	3	12	9	Y	11	17	1			9
09	1650	N	945	-0-	-705	-0-	934	3	11	9	Y	10	15	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	2670	X	2537	-0-	-133	-0-	2528	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	2576	3	7	9	Y	6					13
06	2700	X	2423	-0-	-277	-0-	2415	3	8	9	Y	7	12	1			8
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2716	3	18	9	Y	16	12	1			12
*08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2709	3	1	9	Y	1					13
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2426	3	4	9	Y	4	11	1			6

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	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	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	1290	X	801	-0-	-489	-0-	794	3	7	9	Y	6	5	1			4
05	899	N	671	-0-	-228	-0-	664	3	7	9	Y	6	5	1			5
06	900	N	819	-0-	-81	-0-	812	3	7	9	Y	6	5	1			6
07	837	N	591	-0-	-246	-0-	587	3	4	9	Y	4	7	1			4
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	557	3	3	9	Y	3	4	1			3
09	810	N	429	-0-	-381	-0-	427	3	2	9	Y	2	4	1			1

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	2910	X	2411	-0-	-499	-0-	2403	3	8	9	Y	7	9	1			6
05	2542	X	2211	-0-	-331	-0-	2207	3	4	9	Y	4					10
06	2490	X	2045	-0-	-445	-0-	2041	3	4	9	Y	4	9	1			5
07	2573	X	2317	-0-	-256	-0-	2307	3	10	9	Y	9	7	1			7
*08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2723	3	1	9	Y	1					8
*09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2506	3	3	9	Y	3	7	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 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	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	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	18 10	1 9	1141	2	Y	9	9	1			1
05	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	22 9	1 9	1026	2	Y	8	7	1			2
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	22 6	1 9	1109	2	Y	5	6	1			1
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	21 10	1 9	1153	2	Y	9	8	1			2
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	22 10	1 9	1140	2	Y	9	9	1			2
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	21 10	1 9	1317	2	Y	9	9	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

04	2550	X	2287	-0-	-263	-0-	2224	3	63	9	Y	57	50	1			40
05	2852	X	1957	-0-	-895	-0-	1911	3	46	9	Y	42	43	1			39
06	2760	X	1133	-0-	-1627	-0-	1105	3	28	9	Y	25	39	1			25
07	2728	X	1066	-0-	-1662	-0-	1037	3	29	9	Y	26	20	1			23
08	2728	X	935	-0-	-1793	-0-	918	3	17	9	Y	15	25	1			13
09	2280	X	479	-0-	-1801	-0-	468	3	11	9	Y	10	19	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2145	3	3	9	Y	3	2	1			2
05	2170	X	704	-0-	-1466	-0-	702	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	2100	X	631	-0-	-1469	-0-	630	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	2232	X	1631	-0-	-601	-0-	1628	3	3	9	Y	3					3
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2152	3	2	9	Y	2	3	1			2
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	3	2	9	Y	2	3	1			1

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	34	1	2125	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	32	1	1401	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1590	N	1077	-0-	-513	-0-	21	1	1053	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1643	N	994	-0-	-649	-0-	18	1	972	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	18	1	949	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	17	1	1072	2	Y	4	4	1			1
							4	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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	35	-0-	-205	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	36	1	1906	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	49	1	2576	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	3000	N	3270	-0-	270	270	51	1	3209	2	Y	9	8	1			2
							10	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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	36	1	2217	2	Y	43	43	1			6
							47	9									
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	49	1	2094	2	Y	37	36	1			7
							41	9									
06	1740	N	998	-0-	-742	-0-	21	1	951	2	Y	24	25	1			6
							26	9									
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	41	1	2228	2	Y	36	35	1			7
							40	9									
*08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	40	1	2082	2	Y	36	35	1			8
							40	9									
*09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	38	1	2350	2	Y	36	37	1			7
							40	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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	3	9	9	Y	8	9	1			5
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1521	3	7	9	Y	6	5	1			6
06	2010	N	1801	-0-	-209	-0-	1790	3	11	9	Y	10	6	1			10
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	3	9	9	Y	8	8	1			8
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	Y	3	8	1			3
09	1800	N	431	-0-	-1369	-0-	429	3	2	9	Y	2	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	15	1	959	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	806	N	425	-0-	-381	-0-	9	1	415	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1590	N	448	-0-	-1142	-0-	9	1	435	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	1054	N	516	-0-	-538	-0-	10	1	505	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	22	1	1179	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	42	1	2660	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

*01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	139	1	2988	3	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1879	-0-	-361	-0-	87	1	1792	3	Y	-0-					-0-
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	110	1	2449	3	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1734	-0-	-666	-0-	77	1	1657	3	Y	-0-					-0-
*05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	112	1	2424	3	Y	-0-					-0-
*06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	132	1	2676	3	Y	-0-					-0-
*07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	128	1	2651	3	Y	-0-					-0-
*08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	124	1	2557	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2286	-0-	-114	-0-	107	1	2179	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

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

04	120	N	112	-0-	-8	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	2	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	7	1	518	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

04	930	N	893	-0-	-37	-0-	14	1	859	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	19	1	798	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
06	1080	N	680	-0-	-400	-0-	13	1	654	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	19	1	1015	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	18	1	944	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
*09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	15	1	974	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	1710	N	832	-0-	-878	-0-	13	1	812	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	40	1	1672	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	3000	N	3933	-0-	933	933	78	1	3829	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
07	3100	N	4064	-0-	964	1897	74	1	3960	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
*08	3100	N	2315	-0-	-785	1112	42	1	2253	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
09	2250	X	1127	-0-	-1123	-0-	17	1	1103	2	Y	6	9	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	70	1	4325	2	Y	81	81	1			11
							89	9									
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	107	1	4556	2	Y	75	71	1			15
							83	9									
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	81	1	4032	2	Y	55	57	1			13
							61	9									
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	82	1	4412	2	Y	68	67	1			14
							75	9									
*08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	88	1	4590	2	Y	73	71	1			16
							80	9									
*09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	69	1	4281	2	Y	62	66	1			12
							68	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

04	3840	X	3234	-0-	-606	-0-	51	1	3168	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3689	X	2488	-0-	-1201	-0-	55	1	2421	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	66	1	3265	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
07	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	64	1	3426	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
*08	3844	X	3460	-0-	-384	-0-	65	1	3380	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
*09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	58	1	3581	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

04	3090	X	2007	-0-	-1083	-0-	2000	3	7	9	Y	6	13	1			6
05	3224	X	1692	-0-	-1532	-0-	1688	3	4	9	Y	4					10
06	3120	X	2088	-0-	-1032	-0-	2081	3	7	9	Y	6	9	1			7
07	3100	X	2246	-0-	-854	-0-	2233	3	13	9	Y	12	10	1			9
*08	3069	X	2261	-0-	-808	-0-	2260	3	1	9	Y	1					10
09	2100	X	1807	-0-	-293	-0-	1804	3	3	9	Y	3	9	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2412	3	20	9	Y	18	29	1			18
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3220	3	21	9	Y	19					37
06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1772	3	14	9	Y	13	35	1			15
07	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1502	3	24	9	Y	22	21	1			16
*08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2244	3	3	9	Y	3					19
*09	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1673	3	8	9	Y	7	16	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 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
*01	3131	X	2786	-0-	-345	-0-	125	1	2661	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2042	-0-	-1346	-0-	94	1	1948	3	Y	-0-					-0-
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	249	1	5530	3	Y	-0-					-0-
04	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	332	1	7288	3	Y	-0-					-0-
*05	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	442	1	9628	3	Y	-0-					-0-
*06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	325	1	6604	3	Y	-0-					-0-
*07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	239	1	4951	3	Y	220	128	1			92
							242	9									
*08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	175	1	3574	3	Y	244	244	1			92
							268	9									
*09	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	282	1	5744	3	Y	222	222	1			92
							244	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

*01	4154	X	3665	-0-	-489	-0-	163	1	3502	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	1622	-0-	-2102	-0-	75	1	1547	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3388	-0-	-611	-0-	146	1	3242	3	Y	-0-					-0-
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	167	1	3634	3	Y	-0-					-0-
*05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	186	1	4032	3	Y	-0-					-0-
*06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	195	1	3966	3	Y	-0-					-0-
*07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	195	1	4040	3	Y	-0-					-0-
*08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	212	1	4385	3	Y	-0-					-0-
*09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	220	1	4487	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

*01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	87	1	1867	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4476	-0-	1676	1676	210	1	4266	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	277	-0-	-1676	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	50	-0-	-1450	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*05	1550	X	18	-0-	-1532	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*06	1500	X	449	-0-	-1051	-0-	19	1	430	3	Y	-0-					-0-
*07	1550	X	456	-0-	-1094	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					-0-
*08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	70	-0-	-380	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

*01	1984	N	1708	-0-	-276	-0-	75	1	1633	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	365	-0-	-1623	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	651	-0-	-1457	-0-	28	1	623	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	797	-0-	-883	-0-	34	1	763	3	Y	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	-0-					-0-
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	845	3	Y	-0-					-0-
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	61	1	1263	3	Y	-0-					-0-
*09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	76	1	1546	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	31	1	1956	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	46	1	1947	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	38	1	1866	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	36	1	1934	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	37	1	1962	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	37	1	2277	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

04	510	N	507	-0-	-3	-0-	490	3	17	9	Y	15	11	1			10
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	3	10	9	Y	9	10	1			9
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	3	14	9	Y	13	10	1			12
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	421	3	12	9	Y	11	13	1			10
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	440	3	9	9	Y	8	11	1			7
09	480	N	351	-0-	-129	-0-	340	3	11	9	Y	10	13	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

04	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	1591	3	33	9	Y	30	21	1			21
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1498	3	23	9	Y	21	22	1			20
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1460	3	29	9	Y	26	21	1			25
07	1674	N	1176	-0-	-498	-0-	1152	3	24	9	Y	22	26	1			20
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	3	9	9	Y	8	21	1			7
09	1500	N	714	-0-	-786	-0-	697	3	17	9	Y	15	16	1			6

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1217	-0-	-295	-0-	56	1	1161	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	910	-0-	-950	-0-	39	1	871	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	722	-0-	-868	-0-	31	1	691	3	Y	-0-					-0-
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1286	3	Y	-0-					-0-
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	68	1	1377	3	Y	-0-					-0-
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	67	1	1391	3	Y	220	128	1			92
							242	9									
*08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	3	Y	244	244	1			92
							268	9									
*09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	68	1	1379	3	Y	222	222	1			92
							244	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

*01	372	N	337	-0-	-35	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	11	-0-	-353	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	-0-					-0-
*06	480	N	417	-0-	-63	-0-	20	1	397	3	Y	-0-					-0-
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	20	1	397	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 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
*01	2945	X	2698	-0-	-247	-0-	123	1	2575	3	Y	-0-					-0-
02	2660	X	1663	-0-	-997	-0-	77	1	1586	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	111	1	2496	3	Y	-0-					-0-
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	170	1	3759	3	Y	-0-					-0-
*05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	211	1	4558	3	Y	-0-					-0-
*06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	183	1	3671	3	Y	-0-					-0-
*07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	147	1	2979	3	Y	-0-					-0-
*08	2945	X	2926	-0-	-19	-0-	138	1	2788	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2726	-0-	-124	-0-	126	1	2600	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 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	3000	N	2726	-0-	-274	848	40	1	2463	2	Y	203	215	1			28
							223	9									
05	2790	X	551	-0-	-2239	-0-	9	1	499	2	Y	39	59	1			8
							43	9									
06	2700	X	1414	-0-	-1286	-0-	23	1	1314	2	Y	70	61	1			17
							77	9									
07	2790	X	1189	-0-	-1601	-0-	20	1	1071	2	Y	89	88	1			18
							98	9									
*08	2790	X	760	-0-	-2030	-0-	12	1	689	2	Y	54	60	1			12
							59	9									
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 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	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	25	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1271	-0-	-496	-0-	28	1	1243	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1051	-0-	-659	-0-	21	1	1030	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1097	-0-	-546	-0-	20	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	32	1	1714	2	Y	-0-					-0-
*09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	25	1	1538	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	365	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	5	1	226	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	7	1	344	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	342	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	4	1	246	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

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	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	36	1	2231	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	43	1	1844	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	1080	N	314	-0-	-766	-0-	7	1	304	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	6	1	353	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	8	1	349	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	283	-0-	-197	-0-	6	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	6	1	317	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	6	1	301	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	342	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	35	1	2177	2	Y	535	534	1			73
							589	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	35	1	1649	2	Y	341	347	1			67
							375	9									
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	39	1	1943	2	Y	365	344	1			88
							402	9									
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	37	1	2012	2	Y	419	423	1			84
							461	9									
*08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	38	1	1992	2	Y	428	420	1			92
							471	9									
*09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	37	1	2291	2	Y	452	456	1			88
							497	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	16	1	1001	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	961	N	897	-0-	-64	-0-	19	1	868	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	990	N	344	-0-	-646	-0-	8	1	333	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1085	N	5	-0-	-1080	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	4	-0-	-326	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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	330	N	142	-0-	-188	-0-	2	1	95	2	Y	41	40	1			6
							45	9									
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	2	1	91	2	Y	35	34	1			7
							39	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	29	29	1			7
							32	9									
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	2	1	93	2	Y	34	34	1			7
							37	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	6	1	449	2	Y	93	75	1			18
							102	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	24	1	1403	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
05	527	N	25	-0-	-502	-0-	25	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	N	622	-0-	-711	-0-	11	1	604	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	Y	-0-	1	1			-0-

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	2100	N	1528	-0-	-572	-0-	24	1	1482	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	20	1	976	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
06	1800	N	1409	-0-	-391	-0-	27	1	1364	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
07	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	27	1	1452	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
*08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	39	1	1934	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	27	1	1698	2	Y	19	20	1			4
							21	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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	21	1	1320	2	Y	97	91	1			13
							107	9									
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	29	1	1378	2	Y	96	90	1			19
							106	9									
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	26	1	1298	2	Y	79	79	1			19
							87	9									
07	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	23	1	1255	2	Y	86	88	1			17
							95	9									
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	21	1	1114	2	Y	79	79	1			17
							87	9									
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	23	1	1437	2	Y	93	92	1			18
							102	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	2400	N	2193	-0-	-207	-0-	34	1	2111	2	Y	44	44	1			6
							48	9									
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	53	1	2243	2	Y	44	41	1			9
							48	9									
06	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	46	1	2268	2	Y	35	35	1			9
							39	9									
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	46	1	2473	2	Y	45	45	1			9
							50	9									
*08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	33	1	1740	2	Y	32	34	1			7
							35	9									
*09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	37	1	2286	2	Y	39	38	1			8
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2814	3	20	9	Y	18	12	1			13
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2552	3	13	9	Y	12	13	1			12
06	2460	X	2180	-0-	-280	-0-	2165	3	15	9	Y	14	13	1			13
07	2542	X	2356	-0-	-186	-0-	2341	3	15	9	Y	14	12	1			13
08	2542	X	2282	-0-	-260	-0-	2271	3	11	9	Y	10	14	1			9
09	2460	X	1186	-0-	-1274	-0-	1176	3	10	9	Y	9	14	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	9	1	566	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	870	N	498	-0-	-372	-0-	10	1	485	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	9	1	493	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	10	1	502	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	9	1	566	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

04	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1253	2	1	9	Y	1					28
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1425	2	11	9	Y	10					38
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1597	2	11	9	Y	10	41	1			7
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1516	2	14	9	Y	13					20
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1498	2	20	9	Y	18					38
09	1620	N	1212	-0-	-408	-0-	1209	2	3	9	Y	3					41

BANNER OIL & GAS LLC 048539
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	75	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	2	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	75	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	78	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		578	-0-	578	578	78	1	500	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	578					Y	NO RPT					-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	75	1	824	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	78	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	75	1	814	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	78	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		877	-0-	877	877	78	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	877					Y	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					140
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					140
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					140
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					140
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					140
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1504	2	94	9	N	85	182	1			43

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	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-

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	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	3	11	9	Y	10					57
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1211	3	26	9	Y	24					81
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1024	3	2	9	Y	2					83
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1035	3	4	9	Y	4	72	1			15
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					15
*09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1306	3	43	9	Y	39					54

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	959 N	959	-0-	-0-	-0-	930	3	29	9	Y	26	42	1			43
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	3	3	9	Y	3					46
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	3	6	9	Y	5					51
07	930 N	865	-0-	-65	-0-	851	3	14	9	Y	13	42	1			22
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	371	3	14	9	Y	13					35
09	930 N	204	-0-	-726	-0-	181	3	23	9	Y	21					56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2464	3	91	9	Y	83	103	1			94
05	3100	N	5163	-0-	2063	2063	5141	3	22	9	Y	20					114
06	3000	N	3825	-0-	825	2888	3807	3	18	9	Y	16					130
07	3100	N	3636	-0-	536	3424	3608	3	28	9	Y	25	98	1			57
08	3100	N	3456	-0-	356	3780	3433	3	23	9	Y	21					78
*09	7092	X	3312	-0-	-3780	-0-	3262	3	50	9	Y	45					123

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	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2811	3	24	9	N	22					187
05	2077	X	1927	-0-	-150	-0-	1879	3	48	9	N	44	178	1			53
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2023	3	3	9	N	3					56
07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					56
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					56
09	2010	N	186	-0-	-1824	-0-	186	3			N	-0-					56

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	15					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	108	1			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					82

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	3009	-0-	9	9	3009	3			Y	-0-					150
05	1825	N	1816	-0-	-9	-0-	1790	3	26	9	Y	24					174
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					174
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1752	3	13	9	Y	12					186
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2365	3	10	9	Y	9					195
*09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2617	3	2	9	Y	2	107	1			90

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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	525	3	22	9	N	20					140
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					140
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					140
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					140
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					140
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					140

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

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	630	N	498	-0-	-132	-0-	476	3	22	9	N	20					252
05	651	N	521	-0-	-130	-0-	507	3	14	9	N	13					265
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	567	3	11	9	N	10					275
07	527	N	337	-0-	-190	-0-	331	3	6	9	N	5					280
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	470	3	25	9	N	23					303
09	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	3			N	-0-	163	1			140

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	638	3	26	9	N	24	28	1			26
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	4					30
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	3	2	9	N	2					32
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	997	3	20	9	N	18	36	1			14
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	934	3	15	9	N	14					28
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1259	3	18	9	N	16					44

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					17
05	3100	N	3268	-0-	168	168	3266	3	2	9	Y	2					19
06	1974	N	1806	-0-	-168	-0-	1806	3			Y	-0-					19
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2120	3	2	9	Y	2					21
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1858	3	1	9	Y	1					22
*09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2624	3	65	9	Y	59	71	1			10

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

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

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

04	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	840	N	8	-0-	-832	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	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	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	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	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1461	3	8	9	N	7	4	1			3
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1546	3	10	9	N	9	10	1			2
*07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1760	3	15	9	N	14	14	1			2
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1456	3	8	9	N	7	6	1			3
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1139	3	7	9	N	6	6	1			3

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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	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 #: 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-

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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	757	-0-	-359	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	727	-0-	-358	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	911	-0-	-329	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	729	-0-	-471	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	762	-0-	-478	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 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	360	N	148	-0-	-212	-0-	142	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	929	3	13	9	Y	12	11	0			1
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	635	3	15	9	Y	14	14	0			1
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	840	3	14	9	Y	13	13	0			1
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1032	3	26	9	Y	24	22	0			3

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	970	3	53	9	Y	48	48	0			4
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	894	3	81	9	Y	74	71	0			7
06	960	N	943	-0-	-17	-0-	887	3	56	9	Y	51	52	0			6
*07	992	N	871	-0-	-121	-0-	806	3	65	9	Y	59	59	0			6
*08	992	N	890	-0-	-102	-0-	831	3	59	9	Y	54	55	0			5
09	930	N	869	-0-	-61	-0-	817	3	52	9	Y	47	46	0			6

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1170	N	767	-0-	-403	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	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	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	N	559	-0-	-1425	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1206	-0-	-714	-0-	1206	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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	900	N	510	-0-	-390	-0-	510	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	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	827	-0-	-253	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	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	720	N	428	-0-	-292	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	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 #: 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-

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	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	669	-0-	-411	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	686	-0-	-337	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	3			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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	918	-0-	-415	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	746	-0-	-394	-0-	746	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	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	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	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
*09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	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 #: 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	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-

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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1508	-0-	-742	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1411	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 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	810	N	397	-0-	-413	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	828	-0-	-505	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	786	-0-	-474	-0-	786	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 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	2580	X	2493	-0-	-87	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2592	-0-	-74	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3141	-0-	41	41	3141	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3139	-0-	139	180	3139	3			N	-0-					-0-

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	2010	N	1568	-0-	-442	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	959	-0-	-1180	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2001	-0-	-429	-0-	2001	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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
*09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	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	2640	X	2417	-0-	-223	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2453	-0-	-275	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2452	-0-	-188	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	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	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
*09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	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 #: 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	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	651	N	437	-0-	-214	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-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 #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 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	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3645	-0-	545	545	3645	3			N	-0-					-0-
06	2881	N	2336	-0-	-545	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	747	-0-	-524	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	665	-0-	-606	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	480	-0-	-750	-0-	480	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

04	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

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

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

04	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	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 #: 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	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	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	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 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	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 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	1560	N	1231	-0-	-329	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1160	-0-	-430	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 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
*01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
02	728	X	683	-0-	-45	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	806	X	196	-0-	-610	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
*07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
08	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
*09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	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 #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3493	-0-	393	393	3493	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3402	-0-	402	795	3402	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3956	-0-	856	1651	3956	3			N	-0-					-0-
08	5688	X	4037	-0-	-1651	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
*09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	693	-0-	-357	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	497	-0-	-588	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	344	-0-	-710	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1116	-0-	-444	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	226	-0-	-1386	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 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	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	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 #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
*09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

04	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1823	-0-	-378	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1782	-0-	-348	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

04	1980	N	1692	-0-	-288	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1632	-0-	-198	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1597	-0-	-542	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1508	-0-	-112	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
*09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
*09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

04	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2220	N	2101	-0-	-119	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1921	-0-	-280	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1540	-0-	-560	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1559	-0-	-611	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1553	-0-	-369	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-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	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					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	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	945	-0-	-1225	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	837	N	398	-0-	-439	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	827	-0-	-258	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	825	-0-	-195	-0-	825	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3000	N	3185	-0-	185	185	3185	3			N	-0-					-0-
05	2593	N	2408	-0-	-185	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	526	-0-	-1064	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1254	-0-	-668	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1222	-0-	-700	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1121	-0-	-739	-0-	1121	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	2970	X	2649	-0-	-321	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2364	-0-	-366	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	538	-0-	-2407	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

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	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
*09	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2160	X	1972	-0-	-188	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2068	-0-	-164	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1928	-0-	-232	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1955	-0-	-153	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1931	-0-	-177	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
09	2010	X	1835	-0-	-175	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796																	
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820																	
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760																	
04	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	682	N	61	-0-	-621	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	3			N	-0-					-0-
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630																	
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	911	-0-	-391	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	899	N	553	-0-	-346	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560																	
04	1110	N	948	-0-	-162	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	893	-0-	-161	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	992	N	768	-0-	-224	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 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	1290	N	773	-0-	-517	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	896	-0-	-394	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	804	-0-	-343	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 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	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 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	2640	X	2025	-0-	-615	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	1727	-0-	-1001	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2099	-0-	-751	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1535	-0-	-1410	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1574	-0-	-526	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 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	1230	N	780	-0-	-450	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1030	-0-	-560	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

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	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	4418	X	2956	-0-	-1462	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
*09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

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

04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	540	N	217	-0-	-323	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	558	N	24	-0-	-534	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

04	2280	N	1866	-0-	-414	-0-	1745	3	121	9	Y	110	100	1			38
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1670	3	39	9	Y	35	56	1			17
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1752	3	7	9	Y	6	22	1			1
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1978	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2912	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	1770	N	1631	-0-	-139	-0-	1627	3	4	9	Y	4	4	1			2

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	372	N	109	-0-	-263	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	614	3			N	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3170	-0-	170	170	3170	3			N	-0-					-0-
07	2375	N	2205	-0-	-170	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*09	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "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	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2796	3	23	9	Y	21	19	1			7
05	2666	X	1591	-0-	-1075	-0-	1584	3	7	9	Y	6	10	1			3
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-	3	1			-0-
*07	3100	N	3607	-0-	507	507	3607	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	529	-0-	-1052	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	72	-0-	-1638	-0-	72	3			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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	73	1	1591	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	85	1	1496	3	N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	3	N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	90	1	1580	3	N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	503	-0-	-877	-0-	28	1	475	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-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	4920	X	3778	-0-	-1142	-0-	3587	3	191	9	Y	174	157	1			60
05	4991	X	3609	-0-	-1382	-0-	3542	3	67	9	Y	61	91	1			30
06	3840	X	3335	-0-	-505	-0-	3302	3	33	9	Y	30	53	1			7
*07	3906	X	3221	-0-	-685	-0-	3170	3	51	9	Y	46	47	1			6
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3486	3	29	9	Y	26	21	1			11
09	3210	X	2663	-0-	-547	-0-	2642	3	21	9	Y	19	19	1			11

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	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	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1178	3	25	9	Y	23	12	1			11
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2305	3	34	9	Y	31	35	1			7
*07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2405	3	52	9	Y	47	48	1			6
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2600	3	29	9	Y	26	21	1			11
09	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1966	3	23	9	Y	21	20	1			12

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	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, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

04	1380	N	668	-0-	-712	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	900	N	722	-0-	-178	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	720	N	62	-0-	-658	-0-	62	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 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-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	540	N	370	-0-	-170	-0-	370	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 #: 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	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
*09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

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	1320	N	958	-0-	-362	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	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	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-

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	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1838	3	129	9	Y	117	106	1			40
05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1883	3	28	9	Y	25	53	1			12
06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1820	3	15	9	Y	14	23	1			3
*07	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2099	3	23	9	Y	21	21	1			3
08	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2263	3	12	9	Y	11	9	1			5
*09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1678	3	10	9	Y	9	9	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	810	N	665	-0-	-145	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	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
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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

04	2100	N	1881	-0-	-219	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1564	-0-	-513	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1537	-0-	-563	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	749	-0-	-781	-0-	749	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 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-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1219	-0-	-371	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	X	1446	-0-	-197	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
*09	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 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	900	N	219	-0-	-681	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	510	N	294	-0-	-216	-0-	294	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2021

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 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	1500	N	380	-0-	-1120	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	432	-0-	-715	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	660	N	246	-0-	-414	-0-	246	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 #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 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	1440	N	1200	-0-	-240	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	981	-0-	-219	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	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	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	978	-0-	-262	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1619	-0-	-271	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1712	-0-	-241	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	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	1980	N	1599	-0-	-381	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	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 #: 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	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2584	-0-	-236	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3337	-0-	237	237	3337	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3238	-0-	238	475	3238	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	789	3			N	-0-					-0-
05	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 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		-0-	-0-	-0-	-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
BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 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	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3480	-0-	380	380	3480	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3215	-0-	215	595	3215	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1047	-0-	-1083	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1801	-0-	-400	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	670	-0-	-1531	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	547	-0-	-503	-0-	547	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 #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	840	N	367	-0-	-473	-0-	367	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	1230	N	111	-0-	-1119	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3169	-0-	169	169	3169	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3114	-0-	14	183	3114	3			N	-0-					-0-
08	2538	N	2355	-0-	-183	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			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 #: 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	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

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	1260	N	951	-0-	-309	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1171	-0-	-348	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3290	-0-	290	290	3290	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3682	-0-	582	872	3682	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3527	-0-	427	1299	3527	3			N	-0-					-0-
*09	3673	X	2374	-0-	-1299	-0-	2374	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	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*09	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3497	-0-	397	397	3497	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3295	-0-	295	692	3295	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3505	-0-	405	1097	3505	3			N	-0-					-0-
08	4306	X	3209	-0-	-1097	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
*09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	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	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1791	-0-	-348	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1633	-0-	-287	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1382	-0-	-238	-0-	1382	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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	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 #: 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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	2310	N	2141	-0-	-169	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
*09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 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	3000	N	3127	-0-	127	961	3127	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3400	-0-	300	1261	3400	3			N	-0-					-0-
06	4582	X	3321	-0-	-1261	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	949	-0-	-1421	-0-	949	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 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	750	N	428	-0-	-322	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	750	N	601	-0-	-149	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-

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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 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	180	N	-0-	-0-	-180	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	992	N	651	-0-	-341	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	990	N	444	-0-	-546	-0-	444	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

04	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	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
BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 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	990	N	531	-0-	-459	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	618	-0-	-436	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

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	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1603	-0-	-319	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1503	-0-	-237	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

04	1380	N	308	-0-	-1072	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	368	-0-	-1012	-0-	368	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	372	N	159	-0-	-213	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	360	N	7	-0-	-353	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	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 #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2423	-0-	-337	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2441	-0-	-79	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2186	-0-	-325	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2348	-0-	-132	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2265	-0-	-165	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 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	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 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	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 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	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1811	-0-	-452	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 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	2250	N	1940	-0-	-310	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	2089	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 #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	713	X	3	-0-	-710	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	450	X	3	-0-	-447	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 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	2370	X	1108	-0-	-1262	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
05	1209	X	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
06	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
07	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	899	N	499	-0-	-400	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 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	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
*09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2550	-0-	-23	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	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 #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	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	1620	N	930	-0-	-690	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
*09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	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 #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 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	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
07	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
*09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1243	-0-	-214	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	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	990	N	518	-0-	-472	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	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 #: 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	3			N	-0-					-0-

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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	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	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	780	N	487	-0-	-293	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	600	N	395	-0-	-205	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	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	1530	N	1139	-0-	-391	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1059	-0-	-491	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1172	-0-	-358	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	609	-0-	-561	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	682	N	431	-0-	-251	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	589	N	134	-0-	-455	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	600	N	228	-0-	-372	-0-	228	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	3030	X	2761	-0-	-269	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3200	-0-	-551	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
*09	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	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 #: 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	222	-0-	-378	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
*09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	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	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3013	-0-	13	13	3013	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4263	-0-	1163	1176	4263	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3943	-0-	843	2019	3943	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3941	-0-	941	2960	3941	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	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3994	-0-	894	894	3994	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2377	-0-	-723	171	2377	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3386	-0-	386	557	3386	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	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
*09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	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 #: 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

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	4110	X	3703	-0-	-407	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3665	-0-	-582	-0-	3665	3			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3178	-0-	-932	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	2997	-0-	-1064	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
*09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	527	N	112	-0-	-415	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	429	-0-	-951	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 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	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	796	-0-	-644	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	80	1	1730	3	N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	102	1	1795	3	N	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	69	1	1539	3	N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	93	1	1636	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	77	1	1437	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	473	-0-	-1027	-0-	27	1	446	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	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 #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

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	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1325	-0-	-505	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 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-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1362	-0-	-18	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1079	-0-	-271	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	976	-0-	-419	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1049	-0-	-315	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3372	-0-	372	702	3372	3			N	-0-					-0-
05	2887	N	2185	-0-	-702	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1483	-0-	-407	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1350	-0-	-603	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1870	-0-	-83	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1757	-0-	-133	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	404	-0-	-1549	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	444	-0-	-1446	-0-	444	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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	15	-0-	-1194	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	367	-0-	-953	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			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	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
08	496	N	71	-0-	-425	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	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	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	802	-0-	-562	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	1184	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	600	N	457	-0-	-143	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	65	1	1445	3	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

04	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	540	N	370	-0-	-170	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	960	N	383	-0-	-577	-0-	383	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

04	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	682	N	497	-0-	-185	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	556	-0-	-464	-0-	556	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	810	N	682	-0-	-128	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	840	N	647	-0-	-193	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	659	-0-	-511	-0-	659	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

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

04	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	540	N	403	-0-	-137	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

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

04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	930	N	557	-0-	-373	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	961	N	539	-0-	-422	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	744	N	345	-0-	-399	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	570	N	369	-0-	-201	-0-	369	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	3	N	-0-					-0-
05	713	N	295	-0-	-418	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	27	1	607	3	N	-0-					-0-
07	713	N	404	-0-	-309	-0-	22	1	382	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
09	630	N	48	-0-	-582	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

04	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	770	-0-	-377	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2669	-0-	-31	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2102	-0-	-688	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

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

04	690	N	435	-0-	-255	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
05	403	N	66	-0-	-337	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	3	N	-0-					-0-
07	465	N	321	-0-	-144	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-					-0-
09	600	N	28	-0-	-572	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	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	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	810	N	601	-0-	-209	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	28	-0-	-572	-0-	28	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

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

04	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	540	N	358	-0-	-182	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1660	-0-	-820	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1894	-0-	-493	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1897	-0-	-143	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	894	-0-	-1776	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	383	-0-	-2593	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	2077	-0-	-961	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3636	-0-	636	636	3636	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

04	1140	N	242	-0-	-898	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
*09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	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	810	N	642	-0-	-168	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	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	426	-0-	-84	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	780	N	507	-0-	-273	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	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	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	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	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	810	-0-	-430	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	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	510	N	337	-0-	-173	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	630	N	310	-0-	-320	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2
09	14B2 EXT		3772	-0-	3772	3772	3769	3	3	9	Y	3	3	1			2

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	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
05	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
09	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	1646	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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	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	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	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	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3		N	-0-			-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		N	-0-			-0-
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-			-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
*09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	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	1491	N	972	-0-	-519	-0-	972	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
06	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
07	1054	X	996	-0-	-58	-0-	996	3		N	-0-			-0-
08	1054	X	969	-0-	-85	-0-	969	3		N	-0-			-0-
09	1020	X	928	-0-	-92	-0-	928	3		N	-0-			-0-

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	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
09	480	N	215	-0-	-265	-0-	215	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	780	N	481	-0-	-299	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	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	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	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	3000	N	3060	-0-	60	1523	3060	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1697	-0-	-1403	120	1697	3			N	-0-					-0-
06	4464	X	4344	-0-	-120	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
*09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

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	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	19	11	1			8
09	14B2 EXT		2140	-0-	2140	2140	2120	3	20	9	Y	18	16	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2100	N	945	-0-	-1155	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

04	2040	N	1417	-0-	-623	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1646	-0-	-462	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1735	-0-	-275	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

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

04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	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	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					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 #: 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 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-

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 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-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 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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	258	-0-	-402	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	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 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-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
05	558	N	207	-0-	-351	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
06	630	N	485	-0-	-145	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2943	3	2	9	N	2	2	0			1
05	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	2389	3	3	9	N	3	1	0			3
06	2610	X	2512	-0-	-98	-0-	2498	3	14	9	N	13	11	0			5
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3029	3	21	9	N	19	17	0			7
08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2901	3	17	9	N	15	17	0			5
*09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2893	3	15	9	N	14	13	0			6

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	6	1			4
09	14B2 EXT		776	-0-	776	776	768	3	8	9	Y	7	7	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	263	-0-	-1087	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-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-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

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 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	1410	N	382	-0-	-1028	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	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	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	960	N	778	-0-	-182	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	762	-0-	-292	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1355	3	N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	77	1	1356	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	60	1	1322	3	N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	79	1	1386	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	68	1	1279	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	455	-0-	-925	-0-	25	1	430	3	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	1110	N	991	-0-	-119	-0-	991	3			N	-0-			-0-
05	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
06	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-			-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	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	2460	N	2369	-0-	-91	-0-	104	1	2265	3	N	-0-			-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	120	1	2122	3	N	-0-			-0-
06	2190	N	2008	-0-	-182	-0-	86	1	1922	3	N	-0-			-0-
07	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	121	1	2101	3	N	-0-			-0-
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	145	1	2696	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	886	-0-	-1124	-0-	50	1	836	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	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-			-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

04	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1090	-0-	-398	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	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	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4800	3	22	9	Y	20	16	0			10
05	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	4625	3	11	9	Y	10	11	0			9
06	4530	X	2705	-0-	-1825	-0-	2690	3	15	9	Y	14	18	0			5
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5389	3	41	9	Y	37	28	0			14
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4812	3	31	9	Y	28	32	0			10
*09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4760	3	31	9	Y	28	26	0			12

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

04	570	X	365	-0-	-205	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	527	X	200	-0-	-327	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	510	X	278	-0-	-232	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4939	-0-	1839	1839	4939	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5745	-0-	2745	4584	5745	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	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	150	N	-0-	-0-	-150	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9893	-0-	-757	-0-	9852	3	41	9	N	37	29	0			19
05	11005	X	7788	-0-	-3217	-0-	7774	3	14	9	N	13	20	0			12
06	9690	X	6062	-0-	-3628	-0-	6045	3	17	9	N	15	21	0			6
07	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10482	3	44	9	N	40	31	0			15
08	10230	X	9681	-0-	-549	-0-	9646	3	35	9	N	32	36	0			11
09	9900	X	8891	-0-	-1009	-0-	8857	3	34	9	N	31	28	0			14

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 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	6180	X	4071	-0-	-2109	-0-	4059	3	12	9	N	11	8	0			6
05	6386	X	3006	-0-	-3380	-0-	3004	3	2	9	N	2	6	0			2
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-	2	0			-0-
07	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6532	3	14	9	N	13	8	0			5
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6603	3	10	9	N	9	11	0			3
*09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6155	3	11	9	N	10	9	0			4

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 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	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2961	3	24	9	Y	22	17	0			11
05	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2814	3	8	9	Y	7	11	0			7
06	2850	X	1566	-0-	-1284	-0-	1558	3	8	9	Y	7	11	0			3
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2984	3	21	9	Y	19	15	0			7
08	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	2865	3	17	9	Y	15	17	0			5
*09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3100	3	17	9	Y	15	14	0			6

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6410	-0-	-280	-0-	6410	3			Y	-0-					-0-
05	6913	X	6096	-0-	-817	-0-	6093	3	3	9	Y	3					3
06	6630	X	4056	-0-	-2574	-0-	4050	3	6	9	Y	5	6	0			2
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7074	3	14	9	Y	13	10	0			5
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7096	3	10	9	Y	9	11	0			3
*09	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6490	3	11	9	Y	10	9	0			4

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 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	7350	X	7104	-0-	-246	-0-	7104	3			Y	-0-					-0-
05	7595	X	7067	-0-	-528	-0-	7067	3			Y	-0-					-0-
06	7350	X	9	-0-	-7341	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	3			Y	-0-					-0-
08	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	3			Y	-0-					-0-
*09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	3			Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 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	3570	X	-0-	-0-	-3570	-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-

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	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	19549	3			Y	-0-					-0-
05	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	3			Y	-0-					-0-
06	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	19059	3			Y	-0-					-0-
07	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	20079	3			Y	-0-					-0-
08	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	19541	3			Y	-0-					-0-
09	18720	X	18432	-0-	-288	-0-	18432	3			Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7576	3	4	9	Y	4	2	0			2
05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6635	3	46	9	Y	42	3	0			41
06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6023	3	85	9	Y	77	88	0			30
07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6513	3	125	9	Y	114	101	0			43
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6426	3	97	9	Y	88	100	0			31
*09	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5658	3	96	9	Y	87	80	0			38

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

04	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14021	3			Y	-0-					-0-
05	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	14732	3	19	9	Y	17	9	1			8
06	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13317	3	32	9	Y	29	31	1			6
*07	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14829	3	51	9	Y	46	46	1			6
08	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	15534	3	26	9	Y	24	20	1			10
09	12930	X	11816	-0-	-1114	-0-	11794	3	22	9	Y	20	19	1			11

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			Y	-0-					-0-
05	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9767	3	7	9	Y	6					6
06	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9412	3	34	9	Y	31	25	0			12
07	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10090	3	50	9	Y	45	40	0			17
08	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9671	3	39	9	Y	35	40	0			12
*09	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11668	3	39	9	Y	35	32	0			15

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8041	3	20	9	Y	18	13	0			9
05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7341	3	2	9	Y	2	9	0			2
06	5220	X	4317	-0-	-903	-0-	4315	3	2	9	Y	2	3	0			1
07	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9404	3	4	9	Y	4	3	0			2
08	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8940	3	3	9	Y	3	4	0			1
*09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7848	3	3	9	Y	3	3	0			1

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

04	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11082	3	7	9	Y	6	5	0			3
05	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11184	3	6	9	Y	5	4	0			4
06	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10328	3	11	9	Y	10	10	0			4
07	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11103	3	15	9	Y	14	13	0			5
08	10633	X	10558	-0-	-75	-0-	10545	3	13	9	Y	12	13	0			4
*09	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10298	3	12	9	Y	11	10	0			5

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

04	11190	X	10244	-0-	-946	-0-	10244	3			Y	-0-					-0-
05	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10558	3	13	9	Y	12	6	1			6
06	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10298	3	22	9	Y	20	22	1			4
*07	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11962	3	35	9	Y	32	32	1			4
08	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	13104	3	19	9	Y	17	14	1			7
*09	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10550	3	15	9	Y	14	13	1			8

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	14760	X	12228	-0-	-2532	-0-	12176	3	52	9	N	47	40	1			16
05	15252	X	11725	-0-	-3527	-0-	11689	3	36	9	N	33	33	1			16
06	12960	X	10228	-0-	-2732	-0-	10184	3	44	9	N	40	47	1			9
*07	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	13029	3	69	9	N	63	64	1			8
08	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14200	3	37	9	N	34	28	1			14
09	12240	X	8091	-0-	-4149	-0-	8061	3	30	9	N	27	26	1			15

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

04	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	3			N	-0-					-0-
05	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	3			N	-0-					-0-
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
07	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	3			N	-0-					-0-
08	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	3			N	-0-					-0-
*09	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

04	11370	X	10876	-0-	-494	-0-	10876	3			N	-0-					-0-
05	11749	X	10826	-0-	-923	-0-	10826	3			N	-0-					-0-
06	11160	X	10276	-0-	-884	-0-	10276	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	10357	-0-	-1082	-0-	10357	3			N	-0-					-0-
08	11439	X	10298	-0-	-1141	-0-	10298	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	7095	-0-	-3795	-0-	7095	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

04	21720	X	19018	-0-	-2702	-0-	18953	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	22444	X	18934	-0-	-3510	-0-	18878	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
06	21720	X	17915	-0-	-3805	-0-	17882	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	19643	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	19616	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
*09	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	19100	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

04	35490	X	35449	-0-	-41	-0-	34759	3	690	9	Y	627	627	1			-0-
05	37184	X	37184	-0-	-0-	-0-	36560	3	624	9	Y	567	567	1			-0-
06	35490	X	24135	-0-	-11355	-0-	23922	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
07	36642	X	35367	-0-	-1275	-0-	35088	3	279	9	Y	254	254	1			-0-
08	38834	X	38834	-0-	-0-	-0-	38536	3	298	9	Y	271	271	1			-0-
09	35490	X	35368	-0-	-122	-0-	35162	3	206	9	Y	187	187	1			-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

04	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	31515	3	334	9	N	304	298	1			39
05	28551	X	23793	-0-	-4758	-0-	23526	3	267	9	N	243	259	1			23
06	37080	X	33333	-0-	-3747	-0-	32941	3	392	9	N	356	345	1			34
07	41061	X	41061	-0-	-0-	-0-	40619	3	442	9	N	402	369	1			67
08	42728	X	42728	-0-	-0-	-0-	42501	3	227	9	N	206	257	1			16
09	33330	X	28347	-0-	-4983	-0-	28127	3	220	9	N	200	195	1			21

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	T. A.		40096	-0-	40096	109173	39883	3	213	9	Y	194	191	0			16
*05	133197	X	24024	-0-	-109173	-0-	23860	3	164	9	Y	149	151	0			14
06	38689	X	38689	-0-	-0-	-0-	38465	3	224	9	Y	204	195	0			23
*07	42222	X	38448	-0-	-3774	-0-	38373	3	75	9	Y	68	84	0			7
*08	42222	X	37732	-0-	-4490	-0-	37665	3	67	9	Y	61	62	0			6
09	40110	X	137	-0-	-39973	-0-	135	3	2	9	Y	2	8	0			-0-

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

04	112470	X	92486	-0-	-19984	-0-	91082	3	1404	9	Y	1276	1255	0			106
*05	104129	X	94714	-0-	-9415	-0-	92709	3	2005	9	Y	1823	1762	0			167
06	100770	X	50137	-0-	-50633	-0-	49113	3	1024	9	Y	931	992	0			106
*07	95573	X	56073	-0-	-39500	-0-	54663	3	1410	9	Y	1282	1258	0			130
*08	95573	X	53351	-0-	-42222	-0-	52046	3	1305	9	Y	1186	1200	0			116
09	92490	X	51376	-0-	-41114	-0-	50325	3	1051	9	Y	955	941	0			130

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

04	37950	X	8657	-0-	-29293	-0-	7972	3	685	9	Y	623	680	0			52
*05	31341	X	3141	-0-	-28200	-0-	3121	3	20	9	Y	18	68	0			2
06	16830	X	3392	-0-	-13438	-0-	2734	3	658	9	Y	598	532	0			68
*07	16647	X	788	-0-	-15859	-0-	655	3	133	9	Y	121	177	0			12
*08	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
09	8670	X	6190	-0-	-2480	-0-	5851	3	339	9	Y	308	266	0			42

DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

04	45600	X	40628	-0-	-4972	-0-	39173	3	1455	9	Y	1323	1304	0			110
*05	47120	X	40394	-0-	-6726	-0-	39683	3	711	9	Y	646	697	0			59
06	45600	X	36247	-0-	-9353	-0-	35754	3	493	9	Y	448	456	0			51
*07	42656	X	35051	-0-	-7605	-0-	34479	3	572	9	Y	520	518	0			53
*08	36642	X	32688	-0-	-3954	-0-	32195	3	493	9	Y	448	457	0			44
*09	35912	X	35912	-0-	-0-	-0-	35169	3	743	9	Y	675	627	0			92

FURRH-BOUNDS WELL #: 6H RRCID -> 287798 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9696 - 17608

04	124560	X	111796	-0-	-12764	-0-	110399	3	1397	9	N	1270	1236	1			163
05	124899	X	111336	-0-	-13563	-0-	109636	3	1700	9	N	1545	1561	1			147
06	125520	X	97551	-0-	-27969	-0-	96023	3	1528	9	N	1389	1405	1			131
07	129704	X	43650	-0-	-86054	-0-	42510	3	1140	9	N	1036	994	1			173
08	129704	X	66340	-0-	-63364	-0-	65064	3	1276	9	N	1160	1245	1			88
09	111810	X	49749	-0-	-62061	-0-	48895	3	854	9	N	776	783	1			81

FURRH-KATE WELL #: 7H RRCID -> 287817 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9680 - 17534

04	117900	X	77670	-0-	-40230	-0-	76025	3	1645	9	N	1495	1502	1			192
05	121830	X	66374	-0-	-55456	-0-	65439	3	935	9	N	850	961	1			81
06	97710	X	55903	-0-	-41807	-0-	55063	3	840	9	N	764	773	1			72
07	90613	X	47500	-0-	-43113	-0-	46808	3	692	9	N	629	596	1			105
08	90613	X	51036	-0-	-39577	-0-	50324	3	712	9	N	647	703	1			49
09	77670	X	44157	-0-	-33513	-0-	43453	3	704	9	N	640	622	1			67

ANDERSON-BSA-LAGRONE WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9820 - 17522

04	62850	X	18034	-0-	-44816	-0-	17321	3	713	9	N	648	680	1			83
05	64945	X	15087	-0-	-49858	-0-	14706	3	381	9	N	346	396	1			33
06	36630	X	23681	-0-	-12949	-0-	23135	3	546	9	N	496	482	1			47
07	37851	X	27299	-0-	-10552	-0-	26508	3	791	9	N	719	646	1			120
08	37851	X	31911	-0-	-5940	-0-	31007	3	904	9	N	822	880	1			62
*09	32498	X	32498	-0-	-0-	-0-	31199	3	1299	9	N	1181	1119	1			124

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 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	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-118	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	54	1	419	2	Y	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	440	2	Y	-0-					-0-

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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	82	1	759	2	Y	16	16	1			21
							18	9									
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	97	1	845	2	Y	17	17	1			21
							19	9									
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	121	1	966	2	Y	12	17	1			16
							13	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	99	1	735	2	Y	10	15	1			11
							11	9									
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	133	1	1033	2	Y	12	16	1			7
							13	9									
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	Y	13					20
							14	9									

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					46
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					46
06	420	N	204	-0-	-216	-0-	204	2			Y	-0-					46
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					46
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					46
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-

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	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	588	-0-	-466	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	996	-0-	-264	-0-	996	2			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	570	N	432	-0-	-138	-0-	42	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	371	-0-	-249	-0-	38	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	46	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	73	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	2	Y	-0-					-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	402	2	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	1470	N	889	-0-	-581	-0-	875	2	14	9	Y	13	10	1			13
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1427	2	7	9	Y	6	10	1			9
06	1470	N	1084	-0-	-386	-0-	1070	2	14	9	Y	13	10	1			12
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	2	13	9	Y	12	10	1			14
08	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	1183	2	13	9	Y	12	10	1			16
09	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1049	2	10	9	Y	9	11	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	69	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	855	2	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	82	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	88	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	89	1	691	2	Y	-0-					-0-
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	92	1	720	2	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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	44	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	49	1	385	2	Y	-0-					-0-
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	389	2	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	660	N	534	-0-	-126	-0-	509	2	25	9	Y	23	19	1			23
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	534	2	13	9	Y	12	19	1			16
06	780	N	640	-0-	-140	-0-	614	2	26	9	Y	24	19	1			21
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	593	2	24	9	Y	22	18	1			25
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	541	2	24	9	Y	22	18	1			29
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	978	2	18	9	Y	16	20	1			25

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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	2	12	9	Y	11	9	1			11
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1507	2	6	9	Y	5	9	1			7
06	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	1339	2	13	9	Y	12	9	1			10
07	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1360	2	10	9	Y	9	8	1			11
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11	9	Y	10	8	1			13
*09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2070	2	8	9	Y	7	9	1			11

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	89	1	824	2	Y	11	11	1			14
							12	9									
05	992	N	745	-0-	-247	-0-	76	1	657	2	Y	11	11	1			14
							12	9									
06	960	N	330	-0-	-630	-0-	36	1	285	2	Y	8	11	1			11
							9	9									
07	961	N	344	-0-	-617	-0-	40	1	296	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	170	1	1326	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	125	1	973	2	Y	8					13
							9	9									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1225	2	9	9	Y	8	7	1			8
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	2	6	9	Y	5	7	1			6
06	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	1081	2	10	9	Y	9	7	1			8
07	1271	N	982	-0-	-289	-0-	973	2	9	9	Y	8	7	1			9
08	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	1006	2	10	9	Y	9	7	1			11
09	1080	N	947	-0-	-133	-0-	941	2	6	9	Y	5	7	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 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	2640	X	1838	-0-	-802	-0-	179	1	1651	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
05	2728	X	1256	-0-	-1472	-0-	129	1	1119	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
06	2640	X	899	-0-	-1741	-0-	99	1	794	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
07	2294	X	769	-0-	-1525	-0-	91	1	672	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
08	1271	N	859	-0-	-412	-0-	97	1	756	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	900	N	691	-0-	-209	-0-	78	1	606	2	Y	6					9
							7	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1776	2	7	9	Y	6	29	1			10
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	Y	4					14
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1818	2	7	9	Y	6					20
07	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1708	2	7	9	Y	6					26
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1577	2	6	9	Y	5					31
09	1800	N	1265	-0-	-535	-0-	1261	2	4	9	Y	4					35

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3917	2	25	9	Y	23	19	1			23
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2232	2	13	9	Y	12	19	1			16
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3958	2	26	9	Y	24	19	1			21
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3887	2	24	9	Y	22	18	1			25
08	4061	X	3685	-0-	-376	-0-	3661	2	24	9	Y	22	18	1			29
09	3930	X	3310	-0-	-620	-0-	3292	2	18	9	Y	16	20	1			25

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1891	2	25	9	Y	23	19	1			23
05	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1580	2	13	9	Y	12	19	1			16
06	1890	N	1730	-0-	-160	-0-	1704	2	26	9	Y	24	19	1			21
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2244	2	24	9	Y	22	18	1			25
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2485	2	24	9	Y	22	18	1			29
*09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1917	2	18	9	Y	16	20	1			25

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	132	1	1215	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	103	1	899	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	97	1	778	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	930	N	811	-0-	-119	-0-	96	1	713	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	107	1	837	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	116	1	907	2	Y	2					4
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 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	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	305	1	2815	2	Y	11	11	1			14
							12	9									
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	285	1	2480	2	Y	11	11	1			14
							12	9									
06	3270	X	2494	-0-	-776	-0-	276	1	2209	2	Y	8	11	1			11
							9	9									
07	3379	X	2526	-0-	-853	-0-	300	1	2218	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
08	3255	X	2311	-0-	-944	-0-	262	1	2040	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
09	3120	X	2195	-0-	-925	-0-	248	1	1938	2	Y	8					13
							9	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	156	1	1435	2	Y	9	9	1			12
							10	9									
05	2232	N	1771	-0-	-461	-0-	182	1	1580	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
06	1740	N	1404	-0-	-336	-0-	155	1	1241	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
07	1643	N	1308	-0-	-335	-0-	155	1	1147	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	146	1	1141	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
09	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	143	1	1115	2	Y	7					11
							8	9									

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	3330	X	2681	-0-	-649	-0-	261	1	2410	2	Y	9	9	1			12
							10	9									
05	3286	X	2871	-0-	-415	-0-	295	1	2567	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
06	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	290	1	2321	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
07	2759	X	2626	-0-	-133	-0-	312	1	2308	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	285	1	2222	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
09	2610	N	2358	-0-	-252	-0-	267	1	2083	2	Y	7					11
							8	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 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-					Y	13	13	1			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	13	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	12	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	12	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					16

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					40
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			Y	-0-					40
06	1050	N	340	-0-	-710	-0-	340	2			Y	-0-					40
07	775	N	447	-0-	-328	-0-	447	2			Y	-0-					40
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					40
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 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	2640	N	2131	-0-	-509	-0-	206	1	1901	2	Y	22	22	1			28
							24	9									
05	2418	N	2163	-0-	-255	-0-	221	1	1919	2	Y	21	22	1			27
							23	9									
06	2640	N	2181	-0-	-459	-0-	240	1	1922	2	Y	17	22	1			22
							19	9									
07	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	256	1	1894	2	Y	13	20	1			15
							14	9									
08	2139	N	1628	-0-	-511	-0-	183	1	1428	2	Y	15	21	1			9
							17	9									
*09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	249	1	1940	2	Y	18					27
							20	9									

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

04	1380	N	955	-0-	-425	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	519	-0-	-752	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	243	1	2240	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	303	1	2635	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
06	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	320	1	2563	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	333	1	2466	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	307	1	2396	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	2490	N	2456	-0-	-34	-0-	278	1	2171	2	Y	6					9
							7	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

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-

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

04	1710	N	798	-0-	-912	-0-	76	1	702	2	Y	18	18	1			23
							20	9									
05	1798	N	1204	-0-	-594	-0-	122	1	1062	2	Y	18	18	1			23
							20	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	114	1	911	2	Y	13	18	1			18
							14	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	107	1	791	2	Y	12	17	1			13
							13	9									
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	102	1	799	2	Y	13	18	1			8
							14	9									
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	103	1	802	2	Y	14					22
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 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-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1732	2	21	9	Y	19	58	1			22
05	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1403	2	20	9	Y	18					40
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1270	2	15	9	Y	14					54
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1509	2	17	9	Y	15					69
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	Y	15	58	1			26
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1794	2	15	9	Y	14					40

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

04	2370	N	1810	-0-	-560	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1232	-0-	-380	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	160	-0-	-1670	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

04	870	N	705	-0-	-165	-0-	685	2	20	9	Y	18	77	1			27
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	527	2	10	9	Y	9					36
06	540	N	382	-0-	-158	-0-	363	2	19	9	Y	17					53
07	744	N	385	-0-	-359	-0-	367	2	18	9	Y	16					69
08	527	N	283	-0-	-244	-0-	270	2	13	9	Y	12					81
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	565	2	13	9	Y	12					93

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	2280	X	1621	-0-	-659	-0-	1614	2	7	9	Y	6	5	1			6
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	3	5	1			4
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1928	2	8	9	Y	7	5	1			6
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2677	2	7	9	Y	6	5	1			7
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	2	7	9	Y	6	5	1			8
09	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1518	2	4	9	Y	4	5	1			7

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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1156	2	4	9	Y	4					9
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	Y	4					13
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	2	10	9	Y	9	10	1			12
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	2	6	9	Y	5	9	1			8
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	2	7	9	Y	6	9	1			5
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1168	2	7	9	Y	6					11

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	2400	X	2203	-0-	-197	-0-	2186	2	17	9	Y	15	12	1			15
05	2480	X	936	-0-	-1544	-0-	928	2	8	9	Y	7	12	1			10
06	2400	X	1619	-0-	-781	-0-	1602	2	17	9	Y	15	12	1			13
07	2263	X	1715	-0-	-548	-0-	1700	2	15	9	Y	14	11	1			16
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1856	2	15	9	Y	14	12	1			18
09	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	1506	2	12	9	Y	11	13	1			16

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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					30
05	1271	N	457	-0-	-814	-0-	457	2			Y	-0-					30
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					30
07	1395	N	832	-0-	-563	-0-	832	2			Y	-0-					30
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					30
09	1410	N	784	-0-	-626	-0-	784	2			Y	-0-					30

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			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	750	N	556	-0-	-194	-0-	554	2	2	9	Y	2					5
05	589	N	421	-0-	-168	-0-	418	2	3	9	Y	3					8
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	Y	5	6	1			7
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	766	2	4	9	Y	4	6	1			5
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	668	2	4	9	Y	4	6	1			3
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3					6

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 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	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	209	1	1928	2	Y	44	43	1			56
							48	9									
05	1891	N	1481	-0-	-410	-0-	148	1	1286	2	Y	43	44	1			55
							47	9									
06	1890	N	1437	-0-	-453	-0-	156	1	1246	2	Y	32	44	1			43
							35	9									
07	2263	N	1350	-0-	-913	-0-	157	1	1163	2	Y	27	40	1			30
							30	9									
08	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	141	1	1099	2	Y	30	42	1			18
							33	9									
09	1440	N	958	-0-	-482	-0-	104	1	814	2	Y	36					54
							40	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 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	480	N	184	-0-	-296	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 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	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1484	2	1	9	Y	1					3
05	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1265	2	2	9	Y	2					5
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1477	2	4	9	Y	4	4	1			5
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	2	9	Y	2	4	1			3
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	2	3	9	Y	3	4	1			2
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1527	2	2	9	Y	2					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 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	3060	X	2279	-0-	-781	-0-	2275	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	3224	X	1863	-0-	-1361	-0-	1861	2	2	9	Y	2	3	1			3
06	3240	X	1601	-0-	-1639	-0-	1597	2	4	9	Y	4	3	1			4
07	3348	X	1750	-0-	-1598	-0-	1746	2	4	9	Y	4	3	1			5
08	2356	X	2330	-0-	-26	-0-	2327	2	3	9	Y	3	3	1			5
09	2280	X	2264	-0-	-16	-0-	2260	2	4	9	Y	4	4	1			5

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	598	2	14	9	Y	13	10	1			13
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	6	10	1			9
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	559	2	14	9	Y	13	10	1			12
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	584	2	13	9	Y	12	10	1			14
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	712	2	13	9	Y	12	10	1			16
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	660	2	10	9	Y	9	11	1			14

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	2010	N	1767	-0-	-243	-0-	1765	2	2	9	Y	2					5
05	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	1666	2	3	9	Y	3					8
06	1800	N	1550	-0-	-250	-0-	1544	2	6	9	Y	5	6	1			7
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1987	2	4	9	Y	4	6	1			5
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2094	2	4	9	Y	4	6	1			3
*09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2017	2	3	9	Y	3					6

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2150	-0-	-70	-0-	2144	2	6	9	Y	5					12
05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2416	2	7	9	Y	6					18
06	2400	N	1647	-0-	-753	-0-	1634	2	13	9	Y	12	13	1			17
07	2232	N	1302	-0-	-930	-0-	1293	2	9	9	Y	8	13	1			12
08	2201	N	1842	-0-	-359	-0-	1834	2	8	9	Y	7	13	1			6
09	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	1374	2	10	9	Y	9					15

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	325	2	11	9	Y	10					23
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	2	11	9	Y	10					33
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2367	2	25	9	Y	23	25	1			31
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2243	2	17	9	Y	15	24	1			22
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2240	2	15	9	Y	14	24	1			12
*09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2480	2	17	9	Y	15					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 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	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1030	2	9	9	Y	8					19
05	806	N	639	-0-	-167	-0-	629	2	10	9	Y	9					28
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1530	2	21	9	Y	19	21	1			26
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1434	2	13	9	Y	12	20	1			18
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	Y	12	20	1			10
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1111	2	14	9	Y	13					23

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 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	690	N	346	-0-	-344	-0-	340	2	6	9	Y	5					12
05	713	N	505	-0-	-208	-0-	498	2	7	9	Y	6					18
06	570	N	239	-0-	-331	-0-	226	2	13	9	Y	12	13	1			17
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	436	2	9	9	Y	8	13	1			12
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	417	2	8	9	Y	7	13	1			6
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	484	2	10	9	Y	9					15

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	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	1411	2	6	9	Y	5					12
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1370	2	7	9	Y	6					18
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2535	2	13	9	Y	12	13	1			17
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1613	2	9	9	Y	8	13	1			12
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2688	2	8	9	Y	7	13	1			6
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1944	2	10	9	Y	9					15

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	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	4					10
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	5					15
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	10	11	1			14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	11	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	11	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13

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	510	N	358	-0-	-152	-0-	345	2	13	9	Y	12					28
05	558	N	373	-0-	-185	-0-	359	2	14	9	Y	13					41
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	616	2	30	9	Y	27	30	1			38
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	564	2	21	9	Y	19	30	1			27
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	446	2	20	9	Y	18	30	1			15
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	352	2	21	9	Y	19					34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	105	1	968	2	Y	11	11	1			14
							12	9									
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	82	1	713	2	Y	11	11	1			14
							12	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	99	1	789	2	Y	8	11	1			11
							9	9									
07	1116	N	881	-0-	-235	-0-	104	1	769	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	126	1	979	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	125	1	976	2	Y	8					13
							9	9									

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

04	150	N	136	-0-	-14	-0-	127	2	9	9	Y	8					19
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	104	2	10	9	Y	9					28
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	159	2	21	9	Y	19	21	1			26
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	90	2	13	9	Y	12	20	1			18
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	186	2	13	9	Y	12	20	1			10
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	128	2	14	9	Y	13					23

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2400	X	1223	-0-	-1177	-0-	1190	2	33	9	Y	30	92	1			34
05	2480	X	1589	-0-	-891	-0-	1557	2	32	9	Y	29					63
06	2400	X	1785	-0-	-615	-0-	1761	2	24	9	Y	22					85
07	2046	X	1814	-0-	-232	-0-	1786	2	28	9	Y	25					110
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2349	2	24	9	Y	22	92	1			40
*09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2168	2	26	9	Y	24					64

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1002	2	23	9	Y	21	17	1			21
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	989	2	11	9	Y	10	17	1			14
06	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	981	2	24	9	Y	22	17	1			19
07	1054	N	965	-0-	-89	-0-	943	2	22	9	Y	20	16	1			23
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1019	2	22	9	Y	20	17	1			26
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1025	2	17	9	Y	15	18	1			23

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

04	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	1341	2			Y	-0-					44
05	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			Y	-0-					44
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					44
07	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			Y	-0-					44
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					44
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 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	1080	N	993	-0-	-87	-0-	973	2	20	9	Y	18	77	1			27
05	868	N	618	-0-	-250	-0-	608	2	10	9	Y	9					36
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	952	2	19	9	Y	17					53
07	1023	N	901	-0-	-122	-0-	883	2	18	9	Y	16					69
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	981	2	13	9	Y	12					81
09	960	N	826	-0-	-134	-0-	813	2	13	9	Y	12					93

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1383	2	10	9	Y	9	28	1			10
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1314	2	10	9	Y	9					19
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1326	2	8	9	Y	7					26
07	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1270	2	9	9	Y	8					34
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1331	2	7	9	Y	6	28	1			12
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1356	2	8	9	Y	7					19

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	421	2	17	9	Y	15	12	1			15
05	713	N	451	-0-	-262	-0-	443	2	8	9	Y	7	12	1			10
06	1110	N	460	-0-	-650	-0-	443	2	17	9	Y	15	12	1			13
07	465	N	234	-0-	-231	-0-	219	2	15	9	Y	14	11	1			16
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	642	2	15	9	Y	14	12	1			18
09	420	N	290	-0-	-130	-0-	278	2	12	9	Y	11	13	1			16

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					100
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	Y	7					107
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			Y	-0-					107
07	403	N	75	-0-	-328	-0-	72	2	3	9	Y	3					110
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	239	2	8	9	Y	7					117
09	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	2			Y	-0-					117

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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

04	840	N	335	-0-	-505	-0-	331	2	4	9	Y	4					9
05	868	N	356	-0-	-512	-0-	352	2	4	9	Y	4					13
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	643	2	10	9	Y	9	10	1			12
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	Y	5	9	1			8
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	Y	6	9	1			5
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	675	2	7	9	Y	6					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	868	2	41	9	Y	37	30	1			36
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	18	30	1			24
06	1050	N	665	-0-	-385	-0-	622	2	43	9	Y	39	30	1			33
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1325	2	37	9	Y	34	28	1			39
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1219	2	37	9	Y	34	28	1			45
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1019	2	28	9	Y	25	31	1			39

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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3272	-0-	172	172	3272	2			Y	-0-					-0-
06	1808	N	1636	-0-	-172	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
08	2325	X	1784	-0-	-541	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	1533	-0-	-717	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CRATON OPERATING LLC 186717
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

04	180	N	2	-0-	-178	-0-	1	2	1	9	Y	1					8
05	279	N	14	-0-	-265	-0-	11	2	3	9	Y	3					11
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					11
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	10	1			1
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	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	1					2
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	706	2	19	9	Y	17					31
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1946	2	18	9	Y	16					47
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					47
07	744	N	203	-0-	-541	-0-	199	2	4	9	Y	4	1	8			50
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	Y	6	3	8			53
09	630	N	523	-0-	-107	-0-	508	2	15	9	Y	14					67

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	1230	X	969	-0-	-261	-0-	959	2	10	9	Y	9					61
05	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1485	2	23	9	Y	21					82
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					82
07	1457	X	1433	-0-	-24	-0-	1419	2	14	9	Y	13	66	1	2	8	27
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1895	2	13	9	Y	12	3	8			36
*09	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	Y	10					46

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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1307	2	11	9	Y	10					77
05	3100	N	3708	-0-	608	608	3679	2	29	9	Y	26					103
06	3000	N	3294	-0-	294	902	3294	2			Y	-0-					103
07	1643	N	741	-0-	-902	-0-	733	2	8	9	Y	7	87	1	2	8	21
08	1364	X	336	-0-	-1028	-0-	325	2	11	9	Y	10	3	8			28
09	1320	X	1209	-0-	-111	-0-	1200	2	9	9	Y	8					36

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	5190	X	4690	-0-	-500	-0-	4671	2	19	9	Y	17					31
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	16					47
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					47
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5369	2	12	9	Y	11	8	8			50
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4686	2	39	9	Y	35	13	8			72
*09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4725	2	21	9	Y	19					91

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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					14
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1516	2	6	9	Y	5					19
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					19
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	319	2	14	9	Y	13	25	1			7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					9
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3					12

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 10197 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2017

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	105	2	76	9	Y	69					69
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					69
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					69
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					69
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					69

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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	580	-0-	-195	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			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	300	N	209	-0-	-91	-0-	201	2	8	9	Y	7	7	1	1	8	4
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	179	2	6	9	Y	5	7	1			2
06	360	N	214	-0-	-146	-0-	207	2	7	9	Y	6	4	1			4
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	164	2	3	9	Y	3	6	1			1
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	Y	4	4	1			1
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	245	2	9	9	Y	8	6	1			3

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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1303	2	10	9	Y	9	3	8			25
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	2	12	9	Y	11	15	1	1	8	20
06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1278	2	6	9	Y	5	15	1	1	8	9
07	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1341	2	3	9	Y	3	1	8			11
08	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	1131	2	6	9	Y	5	8	1	1	8	7
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1466	2	2	9	Y	2					9

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	Y	4					4
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	194	2	12	9	Y	11	3	1			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1			9
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	6	1			4

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

04	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-	3	1			1
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	217	X	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					1
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

04	150	N	120	-0-	-30	-0-	119	2	1	9	Y	1					1
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	2	4	9	Y	4					5
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-	4	1			1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1	9	Y	1					10
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	Y	1					11
06	750	N	306	-0-	-444	-0-	304	2	2	9	Y	2					13
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	2	6	9	Y	5					18
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1489	2	4	9	Y	4	16	1			6
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					6

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1					2
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1					3
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	314	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					1
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					2
09	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					2

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	1020	N	673	-0-	-347	-0-	664	2	9	9	Y	8					68
05	899	N	593	-0-	-306	-0-	589	2	4	9	Y	4					72
06	450	N	335	-0-	-115	-0-	334	2	1	9	Y	1					73
07	682	N	455	-0-	-227	-0-	449	2	6	9	Y	5					78
08	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	2			Y	-0-	68	1			10
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2					12

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

04	884	X	884	-0-	-0-	-0-	852	2	32	9	Y	29	9	1	2	8	19
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			1
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					1
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	4	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1748	2	10	9	Y	9					87
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	Y	5					92
06	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1609	2	6	9	Y	5					97
07	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1650	2	11	9	Y	10					107
08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1636	2	3	9	Y	3	94	1			16
*09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	2	3	9	Y	3					19

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
*09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2743	2	11	9	Y	10	9	1			7
05	2728	N	2474	-0-	-254	-0-	2461	2	13	9	Y	12	14	1			5
06	2730	N	2574	-0-	-156	-0-	2557	2	17	9	Y	15	11	1			9
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2816	2	14	9	Y	13	18	1			4
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2746	2	13	9	Y	12	12	1			4
*09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2633	2	13	9	Y	12	11	1			5

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

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

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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	570	N	10	-0-	-560	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	2	2	9	Y	2					17
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	Y	2					19
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1037	2	4	9	Y	4	11	1			12
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	Y	2					14
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	Y	3					17
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	Y	1					18

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2 1 9			Y	1	1	8			9
05	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1214	2 1 9			Y	1					10
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	2 6 9			Y	5	3	1	1	8	11
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1860	2 3 9			Y	3	1	8			13
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2 6 9			Y	5	1	8			17
09	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	1344	2 1 9			Y	1					18

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	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	2334	2 4 9			Y	4	2	8			28
05	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2280	2 3 9			Y	3	1	8			30
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2469	2 10 9			Y	9	10	1	3	8	26
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2467	2 7 9			Y	6	3	8			29
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2419	2 8 9			Y	7	3	8			33
09	2400	N	2348	-0-	-52	-0-	2346	2 2 9			Y	2	1	8			34

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 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	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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

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-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

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-

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 (-)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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

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-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					1
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					1
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-					1
08	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

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	1590	N	48	-0-	-1542	-0-	45	2	3	9	Y	3					22
05	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	1436	2	2	9	Y	2					24
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2246	2	11	9	Y	10	14	1	2	8	18
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1665	2	11	9	Y	10	2	8			26
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	3	9	Y	3	1	8			28
09	2250	N	1637	-0-	-613	-0-	1635	2	2	9	Y	2	1	8			29

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 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	150	N	63	-0-	-87	-0-	53	2	10	9	Y	9	1	8			32
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	58	2	7	9	Y	6					38
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	44	2	10	9	Y	9	23	1	1	8	23
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	37	2	11	9	Y	10	1	8			32
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	53	2	3	9	Y	3	5	1	1	8	29
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	56	2	1	9	Y	1	12	1			18

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

04	2820	X	2634	-0-	-186	-0-	2608	2	26	9	Y	24	1	8			83
05	2914	X	2385	-0-	-529	-0-	2378	2	7	9	Y	6					89
06	2820	X	2414	-0-	-406	-0-	2405	2	9	9	Y	8	52	1	1	8	44
07	2821	X	1541	-0-	-1280	-0-	1533	2	8	9	Y	7	1	8			50
08	2821	X	2519	-0-	-302	-0-	2516	2	3	9	Y	3	1	8			52
*09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2899	2	3	9	Y	3	1	8			54

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

04	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1787	2	19	9	Y	17	12	1	3	8	10
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1949	2	23	9	Y	21	21	1	1	8	9
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2048	2	26	9	Y	24	16	1	4	8	13
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2029	2	23	9	Y	21	25	1	4	8	5
08	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1897	2	23	9	Y	21	16	1	4	8	6
09	2070	N	1904	-0-	-166	-0-	1883	2	21	9	Y	19	16	1	2	8	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 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	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2420	2	34	9	Y	31	25	1	3	8	20
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2555	2	39	9	Y	35	39	1	1	8	15
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2490	2	35	9	Y	32	26	1	3	8	18
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2688	2	32	9	Y	29	36	1	3	8	8
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2817	2	30	9	Y	27	24	1	3	8	8
*09	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2883	2	29	9	Y	26	22	1	2	8	10

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 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	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					2
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	1	1			1
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 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	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	124	-0-	-386	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	43	-0-	-484	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	Y	5					11
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	510	2	7	9	Y	6					17
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	517	2	10	9	Y	9	18	1			8
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	Y	5					13
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	501	2	7	9	Y	6	1	8			18
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	472	2	6	9	Y	5					23

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	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2189	2	29	9	Y	26	4	8			78
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2257	2	14	9	Y	13	1	8			90
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2191	2	23	9	Y	21	62	1	4	8	45
07	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	2165	2	23	9	Y	21	3	8			63
08	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2179	2	8	9	Y	7	11	1	2	8	57
09	2220	N	1857	-0-	-363	-0-	1853	2	4	9	Y	4	27	1	1	8	33

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	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	1302	2	26	9	Y	24					96
05	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	1404	2	13	9	Y	12					108
06	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	1399	2	8	9	Y	7	87	1			28
07	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1250	2	11	9	Y	10					38
08	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1218	2	9	9	Y	8					46
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1353	2	3	9	Y	3					49

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		-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
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	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3432	2	8	9	Y	7	4	8			39
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3672	2	7	9	Y	6	3	8			42
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3374	2	14	9	Y	13	14	1	6	8	35
07	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	3391	2	9	9	Y	8	5	8			38
08	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	3097	2	9	9	Y	8	5	8			41
09	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	3238	2	3	9	Y	3	2	8			42

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	720	N	219	-0-	-501	-0-	217	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	682	N	602	-0-	-80	-0-	600	2	2	9	Y	2	2	1	1	8	1
06	1080	N	972	-0-	-108	-0-	968	2	4	9	Y	4	1	1	3	8	1
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	589	N	93	-0-	-496	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
*09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1975	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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	3600	X	3522	-0-	-78	-0-	3499	2	23	9	Y	21	15	8			24
05	3627	X	3599	-0-	-28	-0-	3584	2	15	9	Y	14	14	1	4	8	20
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3501	2	24	9	Y	22	14	1	13	8	15
07	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	3586	2	20	9	Y	18	11	8			22
08	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	3516	2	24	9	Y	22	15	1	13	8	16
*09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3562	2	12	9	Y	11	4	8			23

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1					1
05	496	N	235	-0-	-261	-0-	235	2			Y	-0-					1
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1					1
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					1

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 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	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2954	2	33	9	Y	30	72	1	4	8	28
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3717	2	35	9	Y	32	1	8			59
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3269	2	17	9	Y	15	46	1	3	8	25
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2658	2	12	9	Y	11	2	8			34
08	3751	X	2766	-0-	-985	-0-	2753	2	13	9	Y	12	2	8			44
09	3630	X	2667	-0-	-963	-0-	2657	2	10	9	Y	9	1	8			52

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	9	Y	3	1	1			2
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	Y	2					4
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	34	2	13	9	Y	12					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	3	1			10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	6	1			4

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 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	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2774	2	24	9	Y	22	3	8			96
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2857	2	24	9	Y	22	71	1	1	8	46
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2681	2	21	9	Y	19	4	8			61
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2677	2	13	9	Y	12	4	8			69
08	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2746	2	7	9	Y	6	4	8			71
09	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	2543	2	6	9	Y	5	1	8			75

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 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	5610	X	5363	-0-	-247	-0-	5338	2	25	9	Y	23	14	8			37
05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5846	2	21	9	Y	19	22	1	4	8	30
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5993	2	35	9	Y	32	22	1	16	8	24
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6651	2	28	9	Y	25	13	8			36
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6298	2	35	9	Y	32	25	1	16	8	27
*09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6580	2	18	9	Y	16	5	8			38

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1764	2	21	9	Y	19	15	1	3	8	12
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1786	2	25	9	Y	23	24	1	1	8	10
06	1740	N	1537	-0-	-203	-0-	1519	2	18	9	Y	16	15	1	2	8	9
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1973	2	15	9	Y	14	17	1	2	8	4
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1902	2	17	9	Y	15	12	1	3	8	4
*09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1747	2	14	9	Y	13	11	1	1	8	5

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1					1
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					1
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					1
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					1
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					2

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			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	4170	X	3599	-0-	-571	-0-	3584	2	15	9	Y	14	2	8			44
05	3968	X	3661	-0-	-307	-0-	3655	2	6	9	Y	5	1	8			48
06	3840	X	3453	-0-	-387	-0-	3443	2	10	9	Y	9	29	1	3	8	25
07	3968	X	3405	-0-	-563	-0-	3396	2	9	9	Y	8	2	8			31
08	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	3258	2	4	9	Y	4	2	8			33
09	3300	X	3018	-0-	-282	-0-	3016	2	2	9	Y	2	1	8			34

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	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2827	2	2	9	Y	2					213
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	Y	1					214
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2528	2	2	9	Y	2					216
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					216
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2765	2	3	9	Y	3					219
*09	2490	N	2410	-0-	-80	-0-	2406	2	4	9	Y	4					223

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	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-

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	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2029	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3348	X	2079	-0-	-1269	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	1699	-0-	-1649	-0-	1697	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3240	X	1218	-0-	-2022	-0-	1218	2			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	3000	N	3005	-0-	5	5	2966	2	39	9	Y	35	34	1			34
05	3047	N	3042	-0-	-5	-0-	3008	2	34	9	Y	31	34	1	5	8	26
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2846	2	37	9	Y	34	34	1	7	8	19
07	3100	N	3132	-0-	32	32	3101	2	31	9	Y	28	30	1			17
08	3020	N	2988	-0-	-32	-0-	2948	2	40	9	Y	36	30	1	13	8	10
09	2880	N	2757	-0-	-123	-0-	2734	2	23	9	Y	21	28	1			3

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	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2718	2	6	9	Y	5	4	8			29
05	2821	N	2809	-0-	-12	-0-	2808	2	1	9	Y	1	1	8			29
06	2730	N	2640	-0-	-90	-0-	2637	2	3	9	Y	3	3	8			29
07	2821	N	2692	-0-	-129	-0-	2690	2	2	9	Y	2	2	8			29
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2815	2	4	9	Y	4	3	8			30
*09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2689	2	1	9	Y	1	1	8			30

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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	X	2491	-0-	-509	-0-	2480	2	11	9	Y	10	7	8			49
05	3069	N	2226	-0-	-843	-0-	2218	2	8	9	Y	7	2	8			54
06	2550	N	2312	-0-	-238	-0-	2294	2	18	9	Y	16	17	1	10	8	43
07	2573	N	2439	-0-	-134	-0-	2427	2	12	9	Y	11	9	8			45
08	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2193	2	14	9	Y	13	9	8			49
09	2310	N	1759	-0-	-551	-0-	1753	2	6	9	Y	5	4	8			50

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2270	2	11	9	Y	10	4	8			83
05	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	2197	2	10	9	Y	9	1	8			91
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2235	2	20	9	Y	18	29	1	6	8	74
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2534	2	11	9	Y	10	5	8			79
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2234	2	13	9	Y	12	5	8			86
09	2250	N	1810	-0-	-440	-0-	1806	2	4	9	Y	4	2	8			88

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2					80
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					80
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	551	2	10	9	Y	9					89
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	601	2	31	9	Y	28					117
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	603	2	17	9	Y	15					132
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	Y	7					139

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	Y	6	7	1	1	8	3
05	651	N	423	-0-	-228	-0-	420	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	803	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	808	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	1
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	751	2	7	9	Y	6	5	1			2

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

04	3900	X	3627	-0-	-273	-0-	3599	2	28	9	Y	25					98
05	4309	X	3714	-0-	-595	-0-	3695	2	19	9	Y	17	4	8			111
06	4170	X	3578	-0-	-592	-0-	3563	2	15	9	Y	14	89	1	4	8	32
07	4309	X	3661	-0-	-648	-0-	3643	2	18	9	Y	16					48
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3535	2	21	9	Y	19	6	8			61
*09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3337	2	4	9	Y	4					65

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4144	2	34	9	Y	31					76
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4311	2	36	9	Y	33	2	8			107
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4225	2	17	9	Y	15	84	1	4	8	34
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4247	2	9	9	Y	8					42
08	4030	X	3924	-0-	-106	-0-	3900	2	24	9	Y	22	7	8			57
*09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3899	2	7	9	Y	6					63

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2695	2	43	9	Y	39	38	1			39
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2692	2	36	9	Y	33	39	1	3	8	30
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2653	2	37	9	Y	34	39	1	3	8	22
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2757	2	35	9	Y	32	34	1			20
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2748	2	34	9	Y	31	34	1	6	8	11
09	2640	N	2602	-0-	-38	-0-	2576	2	26	9	Y	24	32	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2168	2	4	9	Y	4	3	8			23
05	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1916	2	3	9	Y	3	1	8			25
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2482	2	10	9	Y	9	8	1	3	8	23
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2728	2	6	9	Y	5	2	8			26
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2541	2	7	9	Y	6	2	8			30
*09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2409	2	2	9	Y	2	1	8			31

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 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	2160	N	2055	-0-	-105	-0-	2038	2	17	9	Y	15	56	1			32
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2097	2	40	9	Y	36	1	8			67
06	2220	N	1763	-0-	-457	-0-	1724	2	39	9	Y	35	56	1	1	8	45
07	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	1974	2	28	9	Y	25					70
08	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	1952	2	17	9	Y	15	44	1	2	8	39
*09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1952	2	13	9	Y	12					51

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 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	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-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 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	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	1512	2	13	9	Y	12					27
05	1891	N	1591	-0-	-300	-0-	1565	2	26	9	Y	24	7	8			44
06	2040	N	1787	-0-	-253	-0-	1762	2	25	9	Y	23	46	1	6	8	15
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1746	2	13	9	Y	12					27
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1709	2	23	9	Y	21	12	8			36
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1637	2	10	9	Y	9					45

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	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2377	2	59	9	Y	54	53	1			53
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2379	2	54	9	Y	49	54	1	6	8	42
06	2010	N	1642	-0-	-368	-0-	1584	2	58	9	Y	53	55	1	6	8	34
07	2077	N	1347	-0-	-730	-0-	1299	2	48	9	Y	44	51	1			27
08	2418	N	1357	-0-	-1061	-0-	1301	2	56	9	Y	51	49	1	12	8	17
*09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2506	2	44	9	Y	40	52	1			5

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	2520	N	2347	-0-	-173	-0-	2335	2	12	9	Y	11	41	1			23
05	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	2393	2	29	9	Y	26	1	8			48
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2364	2	41	9	Y	37	40	1	1	8	44
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2438	2	29	9	Y	26					70
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2406	2	15	9	Y	14	44	1	2	8	38
*09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2384	2	13	9	Y	12					50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

04	3570	X	2819	-0-	-751	-0-	2810	2	9	9	Y	8	2	8			25
05	3379	X	2519	-0-	-860	-0-	2508	2	11	9	Y	10	15	1			20
06	3270	X	2248	-0-	-1022	-0-	2239	2	9	9	Y	8	14	1	2	8	12
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3580	2	10	9	Y	9	2	8			19
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3207	2	13	9	Y	12	13	1	3	8	15
09	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	2681	2	8	9	Y	7	1	8			21

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

04	5580	X	4626	-0-	-954	-0-	4606	2	20	9	Y	18	7	8			45
05	5766	X	4321	-0-	-1445	-0-	4301	2	20	9	Y	18	27	1	2	8	34
06	5040	X	4645	-0-	-395	-0-	4615	2	30	9	Y	27	25	1	11	8	25
07	5208	X	4650	-0-	-558	-0-	4629	2	21	9	Y	19	8	8			36
08	5208	X	4994	-0-	-214	-0-	4964	2	30	9	Y	27	25	1	11	8	27
*09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4918	2	17	9	Y	15	4	8			38

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

04	2880	N	2548	-0-	-332	-0-	2509	2	39	9	Y	35					59
05	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	2607	2	30	9	Y	27	11	8			75
06	3000	X	2437	-0-	-563	-0-	2396	2	41	9	Y	37	10	8			102
07	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	2638	2	24	9	Y	22					124
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2677	2	46	9	Y	42	102	1	26	8	38
09	2550	X	2336	-0-	-214	-0-	2317	2	19	9	Y	17					55

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2613	2	59	9	Y	54	37	1	12	8	30
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2532	2	55	9	Y	50	56	1	3	8	21
06	2700	N	2693	-0-	-7	-0-	2635	2	58	9	Y	53	37	1	10	8	27
07	2759	N	2730	-0-	-29	-0-	2679	2	51	9	Y	46	53	1	9	8	11
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2767	2	52	9	Y	47	35	1	11	8	12
09	2550	N	2395	-0-	-155	-0-	2348	2	47	9	Y	43	34	1	6	8	15

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1804	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1535	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1815	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1952	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1919	2	11	9	Y	10					21
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2320	2	28	9	Y	25	12	8			34
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1851	2	33	9	Y	30	36	1	10	8	18
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2070	2	15	9	Y	14					32
08	2325	N	1867	-0-	-458	-0-	1832	2	35	9	Y	32	21	8			43
09	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	1809	2	12	9	Y	11					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 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	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	3211	2	45	9	Y	41	97	1	6	8	38
05	3720	X	3403	-0-	-317	-0-	3357	2	46	9	Y	42	1	8			79
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3982	2	45	9	Y	41	62	1	4	8	54
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4620	2	36	9	Y	33	3	8			84
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4547	2	35	9	Y	32	3	8			113
*09	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4339	2	29	9	Y	26	2	8			137

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 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	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	10262	1	2275	2	Y	-0-					143
05	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	12190	1	2482	2	Y	2					145
							2	9									
06	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	10816	1	2385	2	Y	-0-					145
07	13485	X	11739	-0-	-1746	-0-	9403	1	2336	2	Y	-0-					145
08	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					145
09	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					145

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 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	3480	X	2684	-0-	-796	-0-	2674	2	10	9	Y	9	3	8			24
05	3596	X	3469	-0-	-127	-0-	3457	2	12	9	Y	11	14	1	1	8	20
06	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	3108	2	17	9	Y	15	14	1	6	8	15
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3534	2	13	9	Y	12	5	8			22
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3306	2	18	9	Y	16	15	1	7	8	16
*09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3856	2	10	9	Y	9	2	8			23

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	Y	4	1	1			3
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	115	2	4	9	Y	4					7
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-	6	1			1
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					1
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 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	3360	X	3339	-0-	-21	-0-	3284	2	55	9	Y	50	48	1			49
05	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3295	2	54	9	Y	49	49	1	11	8	38
06	3420	X	3212	-0-	-208	-0-	3135	2	77	9	Y	70	54	1	12	8	42
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3494	2	66	9	Y	60	65	1			37
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3601	2	75	9	Y	68	63	1	21	8	21
*09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3393	2	51	9	Y	46	61	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	325	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2039	2	13	9	Y	12					25
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2092	2	21	9	Y	19	5	8			39
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2300	2	25	9	Y	23	42	1	5	8	15
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2440	2	13	9	Y	12					27
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2227	2	21	9	Y	19	10	8			36
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2172	2	10	9	Y	9					45

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 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	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3348	2	6	9	Y	5	4	8			49
05	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	3192	2	1	9	Y	1	1	8			49
06	3330	X	2933	-0-	-397	-0-	2930	2	3	9	Y	3	3	8			49
07	3441	X	2897	-0-	-544	-0-	2895	2	2	9	Y	2	2	8			49
08	3472	X	2955	-0-	-517	-0-	2951	2	4	9	Y	4	3	8			50
09	3360	X	3101	-0-	-259	-0-	3100	2	1	9	Y	1	1	8			50

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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1895	2	19	9	Y	17	5	8			64
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1998	2	19	9	Y	17	48	1	2	8	31
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1941	2	46	9	Y	42	5	8			68
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2044	2	28	9	Y	25	5	8			88
08	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1966	2	12	9	Y	11	5	8			94
09	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	1740	2	13	9	Y	12	2	8			104

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 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	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4015	2	6	9	Y	5	3	8			76
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4143	2	1	9	Y	1	1	8			76
06	4110	X	3619	-0-	-491	-0-	3616	2	3	9	Y	3	3	8			76
07	4247	X	3846	-0-	-401	-0-	3844	2	2	9	Y	2	2	8			76
08	4030	X	3985	-0-	-45	-0-	3982	2	3	9	Y	3	3	8			76
09	3900	X	3637	-0-	-263	-0-	3636	2	1	9	Y	1	1	8			76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 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	3180	X	1615	-0-	-1565	-0-	1578	2	37	9	Y	34					95
05	3131	X	2281	-0-	-850	-0-	2246	2	35	9	Y	32	2	8			125
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3318	2	18	9	Y	16	98	1	4	8	39
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3692	2	11	9	Y	10					49
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3619	2	31	9	Y	28	8	8			69
*09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3495	2	8	9	Y	7					76

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	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2183	2	18	9	Y	16	5	8			39
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	Y	10	1	8			48
06	2460	N	2246	-0-	-214	-0-	2228	2	18	9	Y	16	32	1	4	8	28
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2348	2	18	9	Y	16	3	8			41
08	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2230	2	7	9	Y	6	7	1	2	8	38
09	2250	N	2246	-0-	-4	-0-	2242	2	4	9	Y	4	19	1	1	8	22

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	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2948	2	24	9	Y	22	83	1			47
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3149	2	55	9	Y	50					97
06	3000	N	3074	-0-	74	74	2994	2	80	9	Y	73	81	1			89
07	3100	N	3190	-0-	90	164	3134	2	56	9	Y	51					140
08	3500	X	3336	-0-	-164	-0-	3307	2	29	9	Y	26	88	1	1	8	77
09	3000	X	2744	-0-	-256	-0-	2718	2	26	9	Y	24					101

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	3240	X	2774	-0-	-466	-0-	2751	2	23	9	Y	21					35
05	3472	X	2821	-0-	-651	-0-	2811	2	10	9	Y	9					44
06	3360	X	2597	-0-	-763	-0-	2583	2	14	9	Y	13					57
07	3472	X	2836	-0-	-636	-0-	2824	2	12	9	Y	11					68
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2937	2	9	9	Y	8	56	1			20
09	2700	X	2451	-0-	-249	-0-	2441	2	10	9	Y	9					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	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	1912	2	17	9	Y	15	4	8			49
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2026	2	22	9	Y	20	26	1	1	8	42
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1923	2	26	9	Y	24	36	1	3	8	27
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1992	2	24	9	Y	22	2	8			47
08	2015	N	1704	-0-	-311	-0-	1682	2	22	9	Y	20	34	1	2	8	31
09	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	1705	2	23	9	Y	21	13	1	1	8	38

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	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4139	2	10	9	Y	9	4	8			21
05	4247	X	3878	-0-	-369	-0-	3868	2	10	9	Y	9	12	1	1	8	17
06	4230	X	4047	-0-	-183	-0-	4027	2	20	9	Y	18	12	1	9	8	14
07	4371	X	4113	-0-	-258	-0-	4096	2	17	9	Y	15	8	8			21
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4191	2	21	9	Y	19	15	1	9	8	16
*09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3990	2	11	9	Y	10	3	8			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1530	2	11	9	Y	10					21
05	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1465	2	18	9	Y	16	4	8			33
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1747	2	17	9	Y	15	34	1	3	8	11
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1768	2	9	9	Y	8					19
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1730	2	15	9	Y	14	7	8			26
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1737	2	8	9	Y	7					33

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	1530	N	1250	-0-	-280	-0-	1244	2	6	9	Y	5	9	1			15
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1450	2	14	9	Y	13	9	1	1	8	18
06	1680	N	1360	-0-	-320	-0-	1345	2	15	9	Y	14	14	1	1	8	17
07	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1198	2	18	9	Y	16	16	1			17
08	1426	N	595	-0-	-831	-0-	583	2	12	9	Y	11	21	1	1	8	6
*09	1350	N	915	-0-	-435	-0-	908	2	7	9	Y	6					12

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	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3075	2	55	9	Y	50	31	1	14	8	25
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3029	2	52	9	Y	47	49	1	4	8	19
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2800	2	52	9	Y	47	32	1	12	8	22
07	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	2985	2	45	9	Y	41	43	1	11	8	9
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3002	2	47	9	Y	43	28	1	14	8	10
*09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2910	2	40	9	Y	36	27	1	7	8	12

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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	156	2	3	9	N	3					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					3

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	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-

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	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6847	2	59	9	N	54	183	1			137
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7056	2	30	9	N	27					164
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6469	2	17	9	N	15	136	1			43
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6537	2	13	9	N	12					55
08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6670	2	3	9	N	3					58
*09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5620	2	8	9	N	7					65

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	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	17756	2	30	9	Y	27	44	1			72
05	18259	X	17445	-0-	-814	-0-	17248	2	197	9	Y	179	42	1	33	8	176
06	17970	X	16417	-0-	-1553	-0-	16295	2	122	9	Y	111	140	1	32	8	115
07	18569	X	16804	-0-	-1765	-0-	16714	2	90	9	Y	82	110	1			87
08	18352	X	16916	-0-	-1436	-0-	16729	2	187	9	Y	170	131	1	61	8	65
09	17760	X	15982	-0-	-1778	-0-	15946	2	36	9	Y	33					98

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	5940	X	5445	-0-	-495	-0-	5433	2	12	9	N	11					172
05	6262	X	5721	-0-	-541	-0-	5718	2	3	9	N	3					175
06	6060	X	5330	-0-	-730	-0-	5322	2	8	9	N	7					182
07	6262	X	5399	-0-	-863	-0-	5396	2	3	9	N	3					185
08	5797	X	5201	-0-	-596	-0-	5199	2	2	9	N	2					187
09	5550	X	4978	-0-	-572	-0-	4972	2	6	9	N	5					192

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 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	25560	X	22086	-0-	-3474	-0-	21999	2	87	9	Y	79	126	1			212
05	26412	X	24272	-0-	-2140	-0-	24042	2	230	9	Y	209	124	1	45	8	252
06	25560	X	23835	-0-	-1725	-0-	23576	2	259	9	Y	235	200	1	50	8	237
07	23963	X	21300	-0-	-2663	-0-	21036	2	264	9	Y	240	225	1			252
08	23684	X	20411	-0-	-3273	-0-	19950	2	461	9	Y	419	380	1	100	8	191
09	22920	X	19291	-0-	-3629	-0-	19185	2	106	9	Y	96					287

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30510	X	27665	-0-	-2845	-0-	27610	2	55	9	N	50					117
05	31527	X	26815	-0-	-4712	-0-	26717	2	98	9	N	89	171	1	17	8	18
06	30510	X	25059	-0-	-5451	-0-	24952	2	107	9	N	97	12	8			103
07	30814	X	24862	-0-	-5952	-0-	24788	2	74	9	N	67					170
08	30318	X	23898	-0-	-6420	-0-	23811	2	87	9	N	79	178	1	33	8	38
09	27660	X	22593	-0-	-5067	-0-	22539	2	54	9	N	49					87

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16140	X	14817	-0-	-1323	-0-	14787	2	30	9	N	27	11	8			345
05	15779	X	14576	-0-	-1203	-0-	14575	2	1	9	N	1	181	1			165
06	15270	X	13626	-0-	-1644	-0-	13622	2	4	9	N	4					169
07	15314	X	13601	-0-	-1713	-0-	13577	2	24	9	N	22	16	8			175
08	15314	X	12958	-0-	-2356	-0-	12930	2	28	9	N	25	21	8			179
09	14820	X	11968	-0-	-2852	-0-	11967	2	1	9	N	1					180

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	14B2 EXT		1277	-0-	1277	1277	1252	2	25	9	N	23					58
05	2885	X	1608	-0-	-1277	-0-	1605	2	3	9	N	3					61
06	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					61
07	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					61
08	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1505	2			N	-0-					61
09	1560	N	750	-0-	-810	-0-	750	2			N	-0-					61

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		175	-0-	175	175	163	2	12	9	N	11					16
06	176	X	1	-0-	-175	-0-	1	2			N	-0-					16
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					16
08	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					16
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	32250	X	27987	-0-	-4263	-0-	27987	2			N	-0-					213
05	33325	X	22927	-0-	-10398	-0-	22927	2			N	-0-					213
06	25229	X	25229	-0-	-0-	-0-	25229	2			N	-0-					213
07	28923	X	22253	-0-	-6670	-0-	22253	2			N	-0-					213
08	28923	X	26172	-0-	-2751	-0-	26172	2			N	-0-	176	1			37
09	27990	X	25084	-0-	-2906	-0-	25081	2	3	9	N	3					40

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-					-0-
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
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	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		409	-0-	409	19945	409	2	N	-0-					-0-
11	14B DENY		368	-0-	368	20313	368	2	N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	20313			N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	20313			N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	20313			N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	20313			N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	20313			N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	20313			N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	20313			N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	20313			N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	20313			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		245	-0-	245	20558	245	2	N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 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	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	127	1	4095	2	N	-0-					-0-
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	130	1	4196	2	N	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	318	1	3666	2	N	-0-					-0-
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	308	1	3721	2	N	-0-					-0-
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	306	1	3651	2	N	-0-					-0-
*09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	255	1	3736	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 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	2940	X	2358	-0-	-582	-0-	71	1	2287	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2399	-0-	-639	-0-	72	1	2327	2	N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	267	1	3080	2	N	-0-					-0-
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	259	1	3128	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	1835	-0-	-1203	-0-	142	1	1693	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2154	-0-	-216	-0-	137	1	2017	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 #: 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	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	63	1	2039	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	54	1	1746	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	974	-0-	-526	-0-	77	1	897	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	1014	-0-	-1156	-0-	78	1	936	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1054	-0-	-744	-0-	82	1	972	2	N	-0-			-0-
*09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	98	1	1451	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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	60	1	1935	2	N	-0-			-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	58	1	1883	2	N	-0-			-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	150	1	1739	2	N	-0-			-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	147	1	1773	2	N	-0-			-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	145	1	1737	2	N	-0-			-0-
*09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	118	1	1732	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	44	1	1423	2	N	-0-			-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	47	1	1508	2	N	-0-			-0-
06	960	N	943	-0-	-17	-0-	75	1	868	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	679	-0-	-778	-0-	52	1	627	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1025	-0-	-432	-0-	79	1	946	2	N	-0-			-0-
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	87	1	1274	2	N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 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		-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 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	42	1	1357	2	N	-0-			-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	46	1	1472	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	91	1	1054	2	N	-0-			-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	130	1	1576	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	103	1	1223	2	N	-0-			-0-
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	107	1	1574	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	67	1	2181	2	N	-0-			-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	69	1	2239	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	178	1	2055	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	180	1	2176	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	177	1	2105	2	N	-0-			-0-
*09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	141	1	2062	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 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	1050	N	702	-0-	-348	-0-	21	1	681	2	N	-0-			-0-
05	961	N	828	-0-	-133	-0-	25	1	803	2	N	-0-			-0-
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	53	1	607	2	N	-0-			-0-
07	713	N	560	-0-	-153	-0-	42	1	518	2	N	-0-			-0-
08	837	N	641	-0-	-196	-0-	49	1	592	2	N	-0-			-0-
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	83	1	2674	2	N	-0-			-0-
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	83	1	2697	2	N	-0-			-0-
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	212	1	2440	2	N	-0-			-0-
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	207	1	2501	2	N	-0-			-0-
08	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	221	1	2630	2	N	-0-			-0-
*09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	176	1	2589	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	3330	X	3061	-0-	-269	-0-	3061	2			N	-0-			-0-
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3257	1	193	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	3128	-0-	-82	-0-	250	1	2878	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	222	1	2690	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2920	-0-	-521	-0-	226	1	2694	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	201	1	2938	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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	6	1	391	2	N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	6	1	365	2	N	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	2	N	-0-			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	N	-0-			-0-
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

04	2100	X	1759	-0-	-341	-0-	26	1	1733	2	N	-0-			-0-
05	2015	X	1727	-0-	-288	-0-	26	1	1701	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1786	-0-	-164	-0-	142	1	1644	2	N	-0-			-0-
07	1984	X	1626	-0-	-358	-0-	124	1	1502	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	131	1	1561	2	N	-0-			-0-
*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	87	1	1280	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

04	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	26	1	1694	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	27	1	1755	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	149	1	1711	2	N	-0-			-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	144	1	1742	2	N	-0-			-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	143	1	1704	2	N	-0-			-0-
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	107	1	1572	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*09	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		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

04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	300	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
*07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

04	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	1510	2			N	-0-					20
05	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	2			N	-0-					20
06	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	2			N	-0-					20
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					20
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					20
09	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1517	2	2	9	N	2					22

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					47
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					47
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2606	2	66	9	N	60					107
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2417	2	2	9	N	2					109
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2488	2	47	9	N	43					152
09	2100	N	1935	-0-	-165	-0-	1935	2			N	-0-					152

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					31
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					31
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1182	2	407	9	N	370					401
07	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1151	2			N	-0-					401
08	1178	N	976	-0-	-202	-0-	955	2	21	9	N	19	345	1			75
09	1410	N	936	-0-	-474	-0-	936	2			N	-0-					75

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 5850

04	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1535	2	1	9	N	1	101	1			35
05	1860	N	1206	-0-	-654	-0-	1197	3	9	9	N	8					43
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					43
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					43
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					43
09	1800	N	1587	-0-	-213	-0-	1587	3			N	-0-					43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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-					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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	7			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1431	3	28	9	N	25					127
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-	127	7			-0-
*06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			N	-0-					-0-

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	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					150
*05	3348	X	2857	-0-	-491	-0-	2857	2			N	-0-	150	7			-0-
*06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
*07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
*08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
*09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3439	1	1	9	N	1	1	1			-0-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 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	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2863	2	11	9	N	10					80
05	2077	X	1466	-0-	-611	-0-	1447	2	19	9	N	17					97
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					97
07	2077	X	1188	-0-	-889	-0-	1188	2			N	-0-					97
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2481	2	14	9	N	13					110
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					110

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	777	1	1422	3	Y	18					112
							20	9									
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	905	1	1638	3	Y	67					179
							74	9									
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	939	1	1586	3	Y	30					209
							33	9									
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	653	1	1896	3	Y	29	168	1			70
							32	9									
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	633	1	1870	3	Y	12					82
							13	9									
*09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	570	1	1764	3	Y	20					102
							22	9									

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	270	N	247	-0-	-23	-0-	58	1	189	3	N	-0-					62
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	63	1	209	3	N	-0-					62
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	73	1	233	3	N	-0-					62
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	69	1	224	3	N	-0-					62
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	66	1	218	3	N	-0-					62
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	61	1	195	3	N	-0-					62

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					217
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					229
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					237

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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	320	1	1242	3	N	-0-					14
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	308	1	1223	3	N	-0-					14
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	320	1	1109	3	N	-0-					14
07	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	316	1	1116	3	N	-0-					14
08	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	310	1	1125	3	N	-0-					14
09	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	315	1	1113	3	N	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	770	1	2524	3	N	20					196
							22	9									
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	773	1	2582	3	N	17					213
							19	9									
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	641	1	2042	3	N	9	173	1			49
							10	9									
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	767	1	2493	3	N	15					64
							17	9									
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	773	1	2546	3	N	17					81
							19	9									
*09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	751	1	2405	3	N	13					94
							14	9									

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	1020	N	766	-0-	-254	-0-	188	1	550	3	N	25					200
							28	9									
05	837	N	472	-0-	-365	-0-	120	1	352	3	N	-0-					200
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	145	1	426	3	N	16	174	1			42
							18	9									
07	806	N	668	-0-	-138	-0-	165	1	483	3	N	18					60
							20	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	456	1	1340	3	N	25					85
							28	9									
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	342	1	1005	3	N	23					108
							25	9									

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	66	1	215	3	N	-0-					84
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	71	1	236	3	N	-0-					84
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	112	1	357	3	N	-0-					84
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	113	1	369	3	N	20					104
							22	9									
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	79	1	262	3	N	20					124
							22	9									
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	109	1	351	3	N	22					146
							24	9									

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	360	N	295	-0-	-65	-0-	75	1	220	3	N	-0-					91
05	434	N	194	-0-	-240	-0-	49	1	145	3	N	-0-					91
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	87	1	255	3	N	-0-					91
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	91	1	267	3	N	3					94
							3	9									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	340	1	1001	3	N	28					122
							31	9									
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	362	1	1064	3	N	35					157
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

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	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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
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	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.		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-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 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	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-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		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-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8985	-0-	-1665	-0-	8962	3	23	9	N	21	21	1			-0-
05	11005	X	9564	-0-	-1441	-0-	9539	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	12030	X	8576	-0-	-3454	-0-	8553	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	12431	X	9303	-0-	-3128	-0-	9280	3	23	9	N	21	21	1			-0-
08	12431	X	8821	-0-	-3610	-0-	8799	3	22	9	N	20	20	1			-0-
09	9270	X	7329	-0-	-1941	-0-	7312	3	17	9	N	15	15	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13475	-0-	-1735	-0-	13439	3	36	9	N	33	33	1			-0-
05	14787	X	14116	-0-	-671	-0-	14073	3	43	9	N	39	39	1			-0-
06	13020	X	13001	-0-	-19	-0-	12961	3	40	9	N	36	36	1			-0-
07	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14639	3	50	9	N	45	45	1			-0-
08	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14545	3	50	9	N	45	45	1			-0-
09	13650	X	11899	-0-	-1751	-0-	11857	3	42	9	N	38	38	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21293	X	21293	-0-	-0-	-0-	5318	2	15965	5	Y	9	10	1			7
							10	9									
05	31078	X	31078	-0-	-0-	-0-	10695	2	20361	5	Y	20	17	1			10
							22	9									
06	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-	36	1	7121	2	Y	13	15	1			8
							16880	5	14	9							
07	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	114	1	7463	2	Y	13	11	1			10
							14761	5	14	9							
08	31651	X	10176	-0-	-21475	-0-	84	1	3196	2	Y	6	5	1			11
							6889	5	7	9							
09	30090	X	14873	-0-	-15217	-0-	194	1	8006	2	Y	15	12	1			14
							6656	5	17	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	20565	3	97	9	Y	88	89	1			77
05	20694	X	20694	-0-	-0-	-0-	20575	3	119	9	Y	108	94	1			91
06	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17754	3	114	9	Y	104	125	1			70
07	16988	X	16353	-0-	-635	-0-	16248	3	105	9	Y	95	80	1			85
08	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	17367	3	122	9	Y	111	89	1			107
*09	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	17171	3	117	9	Y	106	85	1			128

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30801	X	30801	-0-	-0-	-0-	30801	3			Y	-0-					-0-
05	31127	X	31127	-0-	-0-	-0-	30187	2	940	5	Y	-0-					-0-
06	29760	X	28608	-0-	-1152	-0-	28608	3			Y	-0-					-0-
07	31589	X	28385	-0-	-3204	-0-	28385	3			Y	-0-					-0-
08	31837	X	28896	-0-	-2941	-0-	742	1	28154	2	Y	-0-					-0-
09	30810	X	27937	-0-	-2873	-0-	729	1	27208	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31555	X	31555	-0-	-0-	-0-	30589	2	883	5	Y	75	77	1			51
							83	9									
05	26359	X	26359	-0-	-0-	-0-	23237	2	3045	5	Y	70	61	1			60
							77	9									
06	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	100	1	20012	2	Y	30	36	1			54
							3555	5	33	9							
07	24452	X	24452	-0-	-0-	-0-	286	1	18825	2	Y	26	22	1			58
							5312	5	29	9							
08	32612	X	24093	-0-	-8519	-0-	459	1	17424	2	Y	26	20	1			64
							6181	5	29	9							
09	31560	X	22888	-0-	-8672	-0-	429	1	16006	2	Y	22	18	1			68
							6429	5	24	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27512	X	27512	-0-	-0-	-0-	21535	2	5793	5	Y	167	162	1			19
							184	9									
05	15872	X	12722	-0-	-3150	-0-	12592	3	130	9	Y	118	87	1			50
06	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16422	3	157	9	Y	143	111	1			82
07	22663	X	22663	-0-	-0-	-0-	22462	3	201	9	Y	183	185	1			80
08	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	20702	2	98	5	Y	168	162	1			86
							185	9									
*09	21760	X	21760	-0-	-0-	-0-	21547	3	213	9	Y	194	195	1			85

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	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	14810	2	5213	5	Y	67	63	1			10
							74	9									
05	15469	X	11924	-0-	-3545	-0-	11874	3	50	9	Y	45	33	1			22
06	14970	X	13822	-0-	-1148	-0-	13777	3	45	9	Y	41	32	1			31
07	15469	X	13195	-0-	-2274	-0-	12428	2	725	5	Y	38	38	1			31
							42	9									
08	18600	X	16130	-0-	-2470	-0-	10385	2	5713	5	Y	29	28	1			32
							32	9									
09	18000	X	10746	-0-	-7254	-0-	10710	3	36	9	Y	33	34	1			31

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

04	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	14520	2	12791	5	Y	51	53	1			14
							56	9									
05	26972	X	26972	-0-	-0-	-0-	16767	2	10127	5	Y	71	61	1			24
							78	9									
06	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	94	1	18694	2	Y	87	104	1			7
							4382	5	96	9							
07	25097	X	25097	-0-	-0-	-0-	271	1	17830	2	Y	82	70	1			19
							6906	5	90	9							
08	28272	X	24854	-0-	-3418	-0-	421	1	15961	2	Y	79	63	1			35
							8385	5	87	9							
09	27360	X	22759	-0-	-4601	-0-	432	1	16141	2	Y	76	61	1			50
							6102	5	84	9							

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

04	24740	X	24740	-0-	-0-	-0-	24572	3	168	9	Y	153	163	1			7
05	24854	X	24854	-0-	-0-	-0-	24692	3	162	9	Y	147	149	1			5
06	23790	X	23688	-0-	-102	-0-	23495	3	193	9	Y	175	167	1			13
07	24583	X	23132	-0-	-1451	-0-	22950	3	182	9	Y	165	171	1			7
08	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	22967	3	178	9	Y	162	162	1			7
*09	21095	X	21095	-0-	-0-	-0-	20930	3	165	9	Y	150	139	1			18

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

04	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	14030	2	9110	5	Y	113	116	1			9
							124	9									
05	21791	X	21791	-0-	-0-	-0-	14209	2	7441	5	Y	128	131	1			6
							141	9									
06	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	13375	2	8230	5	Y	91	84	1			13
							100	9									
07	24024	X	24024	-0-	-0-	-0-	14191	2	9737	5	Y	87	97	1			3
							96	9									
08	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	14042	2	9449	5	Y	85	83	1			5
							94	9									
*09	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	13348	2	7306	5	Y	82	76	1			11
							90	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	4277	2	11003	5	Y	47	45	1			10
							52	9									
05	14694	X	13786	-0-	-908	-0-	4592	2	9129	5	Y	59	60	1			9
							65	9									
06	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	4840	2	9831	5	Y	38	38	1			9
							42	9									
07	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	4413	2	10432	5	Y	29	32	1			6
							32	9									
08	13082	X	12323	-0-	-759	-0-	4402	2	7890	5	Y	28	31	1			3
							31	9									
09	12660	X	9716	-0-	-2944	-0-	4511	2	5172	5	Y	30	28	1			5
							33	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. (I) GAS LIFT(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	7154	-0-	-526	-0-	3696	2	3446	5	Y	11	12	1			12
							12	9									
05	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	6342	2	3715	5	Y	21	18	1			15
							23	9									
06	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	31	1	6268	2	Y	69	82	1			2
							6179	5	76	9							
07	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	113	1	7405	2	Y	79	67	1			14
							7442	5	87	9							
08	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	189	1	7168	2	Y	85	68	1			31
							7492	5	94	9							
*09	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	172	1	6426	2	Y	73	59	1			45
							6313	5	80	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43799	X	43799	-0-	-0-	-0-	43738	3	61	9	Y	55	57	1			50
05	45392	X	45392	-0-	-0-	-0-	45313	3	79	9	Y	72	62	1			60
06	38670	X	38127	-0-	-543	-0-	38039	3	88	9	Y	80	96	1			44
07	43152	X	33891	-0-	-9261	-0-	33814	3	77	9	Y	70	59	1			55
08	45384	X	32593	-0-	-12791	-0-	32513	3	80	9	Y	73	58	1			70
09	43920	X	28728	-0-	-15192	-0-	28660	3	68	9	Y	62	50	1			82

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44079	X	44079	-0-	-0-	-0-	40247	2	3756	5	Y	69	71	1			24
							76	9									
05	38364	X	38364	-0-	-0-	-0-	34742	2	3542	5	Y	73	63	1			34
							80	9									
06	32791	X	32791	-0-	-0-	-0-	154	1	30790	2	Y	88	106	1			16
							1750	5	97	9							
07	33108	X	31481	-0-	-1627	-0-	464	1	30496	2	Y	79	66	1			29
							434	5	87	9							
08	33294	X	29750	-0-	-3544	-0-	762	1	28900	2	Y	80	64	1			45
							88	9									
09	32220	X	27410	-0-	-4810	-0-	713	1	26619	2	Y	71	57	1			59
							78	9									

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	29280	X	25820	-0-	-3460	-0-	25653	3	167	9	Y	152	204	1			186
05	30256	X	26372	-0-	-3884	-0-	26229	3	143	9	Y	130	66	1			250
06	29280	X	24349	-0-	-4931	-0-	24219	3	130	9	Y	118	166	1			202
07	27249	X	19556	-0-	-7693	-0-	19453	3	103	9	Y	94	93	1			203
08	27249	X	23761	-0-	-3488	-0-	23592	3	169	9	Y	154	161	1			196
09	25830	X	23367	-0-	-2463	-0-	23194	3	173	9	Y	157	105	1			248

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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	48302	X	48302	-0-	-0-	-0-	48004	3	298	9	Y	271	364	1			366
05	50872	X	50872	-0-	-0-	-0-	50612	3	260	9	Y	236	120	1			482
06	47850	X	47276	-0-	-574	-0-	46972	3	304	9	Y	276	388	1			370
07	49445	X	44411	-0-	-5034	-0-	44119	3	292	9	Y	265	263	1			372
08	50468	X	45071	-0-	-5397	-0-	44698	3	373	9	Y	339	353	1			358
09	48840	X	44857	-0-	-3983	-0-	44459	3	398	9	Y	362	243	1			477

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	48930	X	46759	-0-	-2171	-0-	46746	3	13	9	N	12	12	1			-0-
05	50251	X	44120	-0-	-6131	-0-	44107	3	13	9	N	12	12	1			-0-
06	46650	X	41207	-0-	-5443	-0-	41122	3	85	9	N	77	77	1			-0-
07	48329	X	44361	-0-	-3968	-0-	44237	3	124	9	N	113	113	1			-0-
08	48329	X	37976	-0-	-10353	-0-	37869	3	107	9	N	97	97	1			-0-
09	46770	X	39946	-0-	-6824	-0-	39829	3	117	9	N	106	106	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	45390	X	33994	-0-	-11396	-0-	32761	2	1186	5	N	43	201	1			7
							47	9									
05	46469	X	35955	-0-	-10514	-0-	35761	2	135	5	N	54	57	1			4
							59	9									
06	45635	X	45635	-0-	-0-	-0-	34051	2	10991	5	N	539	528	1			15
							593	9									
07	36844	X	36844	-0-	-0-	-0-	35941	2	132	5	N	701	708	1			8
							771	9									
08	36146	X	36146	-0-	-0-	-0-	35411	3	735	9	N	668	649	1			27
09	45630	X	32160	-0-	-13470	-0-	31516	3	644	9	N	585	543	1			69

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	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	17326	2	9246	5	N	140	156	1			3
							154	9									
05	27374	X	27374	-0-	-0-	-0-	15523	2	11709	5	N	129	127	1			5
							142	9									
06	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	14621	2	10261	5	N	85	79	1			11
							94	9									
07	24546	X	24546	-0-	-0-	-0-	14139	2	10323	5	N	76	84	1			3
							84	9									
08	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	14725	2	8098	5	N	78	76	1			5
							86	9									
*09	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	14377	2	6053	5	N	78	72	1			11
							86	9									

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	32820	X	27089	-0-	-5731	-0-	26924	3	165	9	N	150	148	1			6
05	33914	X	30222	-0-	-3692	-0-	30035	3	187	9	N	170	171	1			5
06	32820	X	26982	-0-	-5838	-0-	26835	3	147	9	N	134	128	1			11
07	27993	X	19757	-0-	-8236	-0-	18617	2	1035	5	N	95	105	1			1
							105	9									
08	30225	X	17627	-0-	-12598	-0-	16418	2	1119	5	N	82	76	1			7
							90	9									
09	29250	X	24233	-0-	-5017	-0-	18310	2	5822	5	N	92	86	1			13
							101	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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	250860	X	205854	-0-	-45006	-0-	204572	3	1282	9	N	1165	1156	1			663
05	259222	X	188004	-0-	-71218	-0-	186698	3	1306	9	N	1187	1076	1			774
06	250860	X	153687	-0-	-97173	-0-	152697	3	990	9	N	900	895	1			779
07	255409	X	136025	-0-	-119384	-0-	135119	3	906	9	N	824	834	1			769
08	244683	X	117410	-0-	-127273	-0-	116655	3	755	9	N	686	817	1			638
*09	205860	X	103576	-0-	-102284	-0-	102881	3	695	9	N	632	585	1			685

WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10194 - 15522

04	262590	X	165499	-0-	-97091	-0-	164208	3	1291	9	N	1174	1186	1			671
05	271343	X	139967	-0-	-131376	-0-	138733	3	1234	9	N	1122	1017	1			776
06	248100	X	107790	-0-	-140310	-0-	106906	3	884	9	N	804	835	1			745
07	217589	X	111734	-0-	-105855	-0-	110801	3	933	9	N	848	858	1			735
08	196137	X	101566	-0-	-94571	-0-	100741	3	825	9	N	750	890	1			595
09	165510	X	90637	-0-	-74873	-0-	89861	3	776	9	N	705	667	1			633

WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202

04	78570	X	67731	-0-	-10839	-0-	67697	3	34	9	N	31	131	1			14
05	81189	X	67416	-0-	-13773	-0-	67373	3	43	9	N	39	52	1			1
06	77850	X	62676	-0-	-15174	-0-	62598	3	78	9	N	71	61	1			11
07	74586	X	60479	-0-	-14107	-0-	60407	3	72	9	N	65	71	1			5
08	73315	X	59354	-0-	-13961	-0-	59286	3	68	9	N	62	63	1			4
09	67740	X	53085	-0-	-14655	-0-	53021	3	64	9	N	58	53	1			9

WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642

04	113820	X	89279	-0-	-24541	-0-	89258	3	21	9	N	19	146	1			45
05	117614	X	89785	-0-	-27829	-0-	89765	3	20	9	N	18	31	1			32
06	105330	X	82009	-0-	-23321	-0-	81892	3	117	9	N	106	122	1			16
07	103602	X	81229	-0-	-22373	-0-	81149	3	80	9	N	73	80	1			9
08	95821	X	80499	-0-	-15322	-0-	80421	3	78	9	N	71	73	1			7
09	89280	X	72606	-0-	-16674	-0-	72534	3	72	9	N	65	60	1			12

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2019 - P/A 09/17/19

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					59
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					50
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2460	2	101	9	N	92	31	8			111
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	957	2	31	9	N	28	8	8			131

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

04	2280	X	2178	-0-	-102	-0-	2178	2			N	-0-					201
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2832	2	40	9	N	36					237
06	2490	X	1595	-0-	-895	-0-	1588	2	7	9	N	6	1	8			242
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4051	2	33	9	N	30					272
08	2883	N	2398	-0-	-485	-0-	2355	2	43	9	N	39	190	1	31	8	90
*09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2485	2	20	9	N	18	4	8			104

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	62	1	1271	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	59	1	1122	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	67	1	1313	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	1296	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1278	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
*09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	65	1	1306	2	Y	16	17	1			1
							18	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	26	1	518	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	28	1	536	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	24	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	25	1	496	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

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		385	-0-	385	385	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		124	-0-	124	509	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		173	-0-	173	682	8	1	165	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	689	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	753	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	40	1	778	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	806	N	481	-0-	-325	-0-	22	1	452	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	34	1	685	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 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	3330	X	3141	-0-	-189	-0-	158	1	2959	2	Y	22	15	1			10
							24	9									
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	155	1	2861	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	162	1	2806	2	Y	16					26
							18	9									
07	3255	X	2395	-0-	-860	-0-	124	1	2259	2	Y	11	19	1			18
							12	9									
08	3255	X	2096	-0-	-1159	-0-	110	1	1976	2	Y	9	12	1			15
							10	9									
09	3150	X	1958	-0-	-1192	-0-	106	1	1841	2	Y	10	14	1			11
							11	9									

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1090	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1169	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	60	1	1161	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	52	1	1024	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 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	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-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	963	2	Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	932	2	Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	Y	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	916	2	Y	-0-					-0-
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	907	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 #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 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	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	43	1	861	2	Y	-0-					-0-
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	54	1	1104	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1170	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	67	1	1301	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
08	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	54	1	1066	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	61	1	1217	2	Y	26	27	1			2
							29	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1135	2	Y	19	22	1			2
							21	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	61	1	1151	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	56	1	1110	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	58	1	1120	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	51	1	1065	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 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	1290	N	948	-0-	-342	-0-	42	1	871	2	Y	32	38	1			3
							35	9									
05	1081	N	989	-0-	-92	-0-	49	1	930	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
06	930	N	864	-0-	-66	-0-	41	1	814	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	45	1	888	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	55	1	1129	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	51	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	49	1	1024	2	Y	-0-					-0-
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	55	1	1092	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 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	330	N	201	-0-	-129	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	58	1	1145	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	61	1	1193	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1271	N	966	-0-	-305	-0-	45	1	913	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	61	1	1201	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 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	420	N	409	-0-	-11	-0-	19	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 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	240	N	167	-0-	-73	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	77	-0-	-109	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 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	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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1537	-0-	-0-	-0-	70 31	1 9	1436	2	Y	28	28	1			3
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	68 22	1 9	1298	2	Y	20	21	1			2
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	61 22	1 9	1190	2	Y	20	20	1			2
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	60 19	1 9	1171	2	Y	17	18	1			1
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	57 20	1 9	1157	2	Y	18	17	1			2
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	73 23	1 9	1447	2	Y	21	22	1			1

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	63 41	1 9	1307	2	Y	37	38	1			4
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	65 30	1 9	1243	2	Y	27	28	1			3
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	65 32	1 9	1287	2	Y	29	29	1			3
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	78 34	1 9	1518	2	Y	31	32	1			2
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	64 33	1 9	1328	2	Y	30	28	1			4
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	73 32	1 9	1440	2	Y	29	31	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	675	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	36	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	2	Y	-0-					-0-
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	93	1	1902	2	Y	74	75	1			8
							81	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	101	1	1927	2	Y	24	29	1			3
							26	9									
06	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	88	1	1732	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
07	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	89	1	1729	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
08	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	86	1	1750	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
*09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	101	1	1996	2	Y	22	24	1			1
							24	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 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	1680	N	728	-0-	-952	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	92	1	1748	2	Y	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	97	1	1905	2	Y	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	93	1	1800	2	Y	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	Y	-0-					-0-
*09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	90	1	1791	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 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	1200	N	987	-0-	-213	-0-	46	1	930	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	56	1	1105	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	50	1	975	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	47	1	988	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	51	1	1014	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	70	1	1344	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
06	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	65	1	1265	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	65	1	1273	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
08	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	64	1	1312	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
09	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	63	1	1240	2	Y	22	24	1			1
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 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	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	79	1	1470	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	82	1	1514	2	Y	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	Y	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	88	1	1600	2	Y	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	82	1	1470	2	Y	-0-					-0-
*09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	92	1	1600	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 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	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	78	1	1740	2	Y	68	57	1			76
							75	9									
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	75	1	1687	2	Y	43	84	1			35
							47	9									
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	79	1	1692	2	Y	46	57	1			24
							51	9									
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	87	1	1770	2	Y	30					54
							33	9									
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	71	1	1427	2	Y	31	54	1			31
							34	9									
*09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	87	1	1720	2	Y	28	52	1			7
							31	9									

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	1080	N	592	-0-	-488	-0-	27	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	799	2	Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	2	Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	42	1	820	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	639	-0-	-198	-0-	30	1	609	2	Y	-0-					-0-
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	Y	37	38	1			4
							41	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	822	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	24	26	1			2
							26	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	868	2	Y	31	31	1			2
							34	9									
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	39	1	797	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	777	2	Y	27	29	1			2
							30	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	960	N	926	-0-	-34	-0-	40	1	886	2	Y	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	889	2	Y	53	10	1			43
							58	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	40	1	866	2	Y	55	69	1			29
							61	9									
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	913	2	Y	36					65
							40	9									
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	40	1	798	2	Y	40	64	1			41
							44	9									
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	936	2	Y	35	67	1			9
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	63	1	1292	2	Y	46	46	1			5
							51	9									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	65	1	1249	2	Y	50	49	1			6
							55	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	59	1	1158	2	Y	46	48	1			4
							51	9									
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	2	Y	46	47	1			3
							51	9									
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	50	1	988	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
*09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	63	1	1239	2	Y	46	48	1			3
							51	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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	89	1	1758	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	78	1	1666	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1521	-0-	-459	-0-	74	1	1447	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1539	-0-	-383	-0-	76	1	1463	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	66	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	77	1	1473	2	Y	-0-					-0-

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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	95	1	1934	2	Y	75	97	1			8
							83	9									
05	2045	N	1959	-0-	-86	-0-	96	1	1831	2	Y	29	34	1			3
							32	9									
06	1950	N	1482	-0-	-468	-0-	71	1	1386	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
07	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	91	1	1781	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	93	1	1881	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
*09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	97	1	1936	2	Y	29	31	1			2
							32	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 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	810	N	803	-0-	-7	-0-	36	1	732	2	Y	32	31	1			3
							35	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	682	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	682	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	694	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
CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	72	1	1401	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	79	1	1497	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
07	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	75	1	1395	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	69	1	1310	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
09	1590	N	1278	-0-	-312	-0-	63	1	1203	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 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	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	105	1	2072	2	Y	13	20	1			7
							14	9									
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	94	1	2014	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	108	1	2110	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	108	1	2071	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	92	1	1993	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
*09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	114	1	2158	2	Y	12	12	1			6
							13	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 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	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	46	1	2000	2	N	39					165
							43	9									
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	47	1	2015	2	N	17					182
							19	9									
06	2280	N	1909	-0-	-371	-0-	44	1	1865	2	N	-0-					182
07	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	47	1	1986	2	N	37					219
							41	9									
08	2077	N	1842	-0-	-235	-0-	42	1	1764	2	N	33					252
							36	9									
*09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	46	1	1935	2	N	15					267
							17	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	182	1	3740	2	Y	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	188	1	3592	2	Y	-0-					-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	141	1	2770	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2031	-0-	-1503	-0-	99	1	1932	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	1477	-0-	-2057	-0-	71	1	1406	2	Y	-0-					-0-
*09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	168	1	3351	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 #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	174	1	3262	2	Y	82	45	1			37
							90	9									
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	149	1	2763	2	Y	61	64	1			34
							67	9									
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	179	1	3102	2	Y	59					93
							65	9									
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	194	1	3531	2	Y	63	58	1			98
							69	9									
08	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	170	1	3046	2	Y	48	66	1			80
							53	9									
*09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	217	1	3735	2	Y	68	69	1			79
							75	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 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	2259	N	2086	-0-	-173	-0-	104	1	1956	2	Y	24	27	1			11
							26	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	123	1	2283	2	Y	25	22	1			14
							28	9									
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	147	1	2533	2	Y	25					39
							28	9									
07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	150	1	2739	2	Y	24	25	1			38
							26	9									
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	121	1	2178	2	Y	18	27	1			29
							20	9									
*09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	126	1	2184	2	Y	20	26	1			23
							22	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 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-					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		414	-0-	414	414	19	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		359	-0-	359	773	17	1	342	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	770	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	40	1	798	2	Y	21	23	1			1
							23	9									

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	4377	X	3039	-0-	-1338	-0-	155	1	2884	2	Y	-0-					-0-
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	116	1	2133	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2462	-0-	-1078	-0-	135	1	2327	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3151	-0-	-507	-0-	164	1	2987	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	1339	-0-	-2319	-0-	71	1	1268	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2348	-0-	-682	-0-	128	1	2220	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	330	N	317	-0-	-13	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	40	1	800	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	935	-0-	-119	-0-	43	1	892	2	Y	-0-					-0-
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	933	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

04	1140	N	540	-0-	-600	-0-	25	1	497	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
05	1147	N	848	-0-	-299	-0-	41	1	785	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
06	900	N	792	-0-	-108	-0-	37	1	733	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	837	N	569	-0-	-268	-0-	26	1	528	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	Y	29	29	1			2
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	2	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	508	-0-	-236	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	591	-0-	-219	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 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	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	101	1	2081	2	Y	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	110	1	2095	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	102	1	2009	2	Y	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	112	1	2173	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	103	1	2080	2	Y	-0-					-0-
*09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	114	1	2258	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 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	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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	70	1	1438	2	Y	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	70	1	1342	2	Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	86	1	1681	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					-0-
*09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	57	1	1127	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 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	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	92 51	1 9	1887	2	Y	46	46	1			5
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	99 25	1 9	1874	2	Y	23	25	1			3
06	1950	N	1455	-0-	-495	-0-	69 18	1 9	1368	2	Y	16	17	1			2
07	2108	N	1441	-0-	-667	-0-	69 17	1 9	1355	2	Y	15	16	1			1
08	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	81 21	1 9	1682	2	Y	19	18	1			2
*09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	91 22	1 9	1815	2	Y	20	21	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 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	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	142	1	2184	2	Y	8	20	1			6
							9	9									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	141	1	2210	2	Y	33					39
							36	9									
06	2340	N	2209	-0-	-131	-0-	134	1	2043	2	Y	29					68
							32	9									
07	2418	N	2180	-0-	-238	-0-	138	1	2003	2	Y	35	65	1			38
							39	9									
08	2387	N	2277	-0-	-110	-0-	137	1	2118	2	Y	20					58
							22	9									
*09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	146	1	2225	2	Y	31					89
							34	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	207	1	4256	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	208	1	3958	2	Y	18	18	1	1	8	2
							20	9									
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	201	1	3944	2	Y	19	18	1	1	8	2
							21	9									
07	4650	X	4285	-0-	-365	-0-	208	1	4058	2	Y	17	17	1	1	8	1
							19	9									
08	4650	X	4046	-0-	-604	-0-	186	1	3841	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
09	4500	X	4137	-0-	-363	-0-	197	1	3921	2	Y	17	17	1	1	8	1
							19	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

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-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 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-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	78 1 20 9	1553	2	Y	18	28	1				9
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	89 1 26 9	1908	2	Y	24	18	1				15
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	104 1 22 9	2055	2	Y	20	20	1				15
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	138 1 26 9	2658	2	Y	24	22	1				17
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	78 1 17 9	1681	2	Y	15	23	1				9
*09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	99 1 22 9	1857	2	Y	20	19	1				10

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

04	390	N	356	-0-	-34	-0-	18 1	338	2	Y	-0-						-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	18 1	330	2	Y	-0-						-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	20 1	339	2	Y	-0-						-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21 1	384	2	Y	-0-						-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	17 1	307	2	Y	-0-						-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24 1	401	2	Y	-0-						-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	61 1 66 9	1248	2	Y	60	54	1				6
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	68 1 54 9	1286	2	Y	49	49	1				6
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54 1 45 9	1077	2	Y	41	43	1				4
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	90 1 69 9	1750	2	Y	63	62	1	1	8		4
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	73 1 62 9	1506	2	Y	56	53	1				7
*09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	77 1 57 9	1526	2	Y	52	56	1				3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		163	-0-	163	163	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		141	-0-	141	304	7	1	134	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

04	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	90	1	1853	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	126	1	2402	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	113	1	2216	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	108	1	2112	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
08	2573	N	2096	-0-	-477	-0-	95	1	1971	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
09	2370	N	1520	-0-	-850	-0-	72	1	1427	2	Y	19	21	1			1
							21	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	83	1	1701	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	90	1	1702	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
06	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	84	1	1641	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	93	1	1824	2	Y	24	23	1	1	8	2
							26	9									
08	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	75	1	1538	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
*09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	86	1	1717	2	Y	21	22	1			1
							23	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1731	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	32	29	1			4
							35	9									
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	86	1	1695	2	Y	39	39	1			4
							43	9									
07	1891	N	1439	-0-	-452	-0-	69	1	1339	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
08	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	68	1	1371	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
09	1830	N	1489	-0-	-341	-0-	70	1	1387	2	Y	29	31	1			2
							32	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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. 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	1767	N	1767	-0-		-0-	-0-	84	1	1668	2	Y	14	7	1			7
								15	9									
05	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-	73	1	1566	2	Y	16	13	1			10
								18	9									
06	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-	78	1	1542	2	Y	11	12	1			9
								12	9									
07	1829	N	1683	-0-		-146	-0-	83	1	1587	2	Y	12	12	1	1	8	8
								13	9									
08	1643	N	1538	-0-		-105	-0-	67	1	1460	2	Y	10	12	1			6
								11	9									
09	1620	N	1537	-0-		-83	-0-	77	1	1447	2	Y	12	12	1			6
								13	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

04	1718	N	1718	-0-		-0-	-0-	76	1	1566	2	Y	69	70	1			7
								76	9									
05	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	60	1	1146	2	Y	27	31	1			3
								30	9									
06	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	77	1	1510	2	Y	35	35	1			3
								39	9									
07	1661	N	1661	-0-		-0-	-0-	79	1	1545	2	Y	34	35	1			2
								37	9									
08	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-	64	1	1286	2	Y	30	28	1			4
								33	9									
*09	1737	N	1737	-0-		-0-	-0-	82	1	1618	2	Y	34	36	1			2
								37	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

04	2880	N	1997	-0-		-883	-0-	86	1	1911	2	Y	-0-					-0-
05	3066	N	3066	-0-		-0-	-0-	131	1	2935	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3015	-0-		15	15	134	1	2881	2	Y	-0-					-0-
07	3091	N	3076	-0-		-15	-0-	144	1	2932	2	Y	-0-					-0-
08	3069	N	2562	-0-		-507	-0-	122	1	2440	2	Y	-0-					-0-
*09	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	149	1	2944	2	Y	-0-					-0-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	143	1	2789	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	141	1	2766	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1510	-0-	-1220	-0-	76	1	1434	2	Y	-0-					-0-
07	3038	N	1414	-0-	-1624	-0-	72	1	1342	2	Y	-0-					-0-
08	2914	N	1687	-0-	-1227	-0-	85	1	1602	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3372	-0-	372	372	169	1	3203	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	112	1	2303	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	122	1	2331	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	116	1	2283	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	118	1	2303	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
08	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	100	1	2012	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
*09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	113	1	2254	2	Y	20	21	1			1
							22	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	36	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	735	N	649	-0-	-86	-0-	34	1	615	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	470	-0-	-212	-0-	24	1	446	2	Y	-0-					-0-
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	59	1	1108	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	125	1	2341	2	Y	-0-					-0-
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	119	1	2205	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2306	-0-	-184	-0-	126	1	2180	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2445	-0-	-97	-0-	127	1	2318	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	1910	-0-	-415	-0-	101	1	1809	2	Y	-0-					-0-
09	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	116	1	2022	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	152	1	3010	2	Y	57	77	1			29
							63	9									
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	149	1	3169	2	Y	66	53	1			42
							73	9									
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	156	1	3048	2	Y	49	54	1			37
							54	9									
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	159	1	3055	2	Y	45	50	1			32
							50	9									
08	3255	X	2930	-0-	-325	-0-	127	1	2756	2	Y	43	50	1			25
							47	9									
09	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	154	1	2931	2	Y	51	50	1			26
							56	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	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	169	1	3457	2	Y	-0-					-0-
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	163	1	3110	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2792	-0-	-298	-0-	136	1	2656	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2526	-0-	-667	-0-	123	1	2403	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	135	1	2759	2	Y	-0-					-0-
*09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	187	1	3713	2	Y	-0-					-0-

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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	67	1	1358	2	Y	13	11	1			11
							14	9									
05	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	2	Y	15	24	1			2
							17	9									
06	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1435	2	Y	14	7	1			9
							15	9									
07	1488	X	1367	-0-	-121	-0-	66	1	1290	2	Y	10	13	1			6
							11	9									
08	1333	N	898	-0-	-435	-0-	41	1	850	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
09	1530	N	1320	-0-	-210	-0-	64	1	1245	2	Y	10	5	1			7
							11	9									

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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	81	1	1660	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	57	1	1090	2	Y	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	73	1	1438	2	Y	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	91	1	1776	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1039	-0-	-461	-0-	50	1	989	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 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	330	N	265	-0-	-65	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	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 #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	86	1	1770	2	Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	83	1	1581	2	Y	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	101	1	1978	2	Y	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	100	1	1950	2	Y	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	86	1	1740	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1466	-0-	-364	-0-	70	1	1396	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

04	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	59	1	1198	2	Y	37	37	1			4
							41	9									
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	1166	2	Y	43	42	1			5
							47	9									
06	1320	N	779	-0-	-541	-0-	36	1	714	2	Y	26	29	1			2
							29	9									
07	1333	N	606	-0-	-727	-0-	28	1	556	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
08	1271	N	565	-0-	-706	-0-	26	1	518	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
09	780	N	576	-0-	-204	-0-	27	1	529	2	Y	18	19	1			1
							20	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

04	1680	X	770	-0-	-910	-0-	38	1	732	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	739	X	627	-0-	-112	-0-	31	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	442	-0-	-178	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	473	-0-	-147	-0-	24	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	470	-0-	-130	-0-	24	1	446	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

04	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	62	1	1230	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	91	1	1785	2	Y	19	15	1			6
							21	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	81	1	1536	2	Y	10	15	1			1
							11	9									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	95	1	1756	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	83	1	1559	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
*09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	86	1	1630	2	Y	11	10	1			3
							12	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

04	2490	X	2066	-0-	-424	-0-	95	1	1942	2	Y	26	24	1			3
							29	9									
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	184	1	3512	2	Y	46	43	1	1	8	5
							51	9									
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	164	1	3215	2	Y	42	43	1			4
							46	9									
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	196	1	3825	2	Y	47	47	1	1	8	3
							52	9									
08	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	173	1	3470	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
*09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	176	1	3489	2	Y	40	44	1			2
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	96	1	1969	2	Y	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	122	1	2336	2	Y	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	101	1	1985	2	Y	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	89	1	1747	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1950	-0-	-251	-0-	90	1	1860	2	Y	-0-					-0-
*09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	102	1	2026	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

04	2250	X	1891	-0-	-359	-0-	95	1	1773	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
05	2108	X	1603	-0-	-505	-0-	81	1	1504	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
06	2190	N	1456	-0-	-734	-0-	79	1	1364	2	Y	12					21
							13	9									
07	1953	N	1513	-0-	-440	-0-	78	1	1422	2	Y	12	14	1			19
							13	9									
08	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	73	1	1322	2	Y	9	12	1			16
							10	9									
09	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	77	1	1319	2	Y	12	15	1			13
							13	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	115	1	2331	2	Y	33	23	1			27
							36	9									
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	117	1	2398	2	Y	44	65	1			6
							48	9									
06	2490	N	2184	-0-	-306	-0-	101	1	2051	2	Y	29	16	1			19
							32	9									
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	127	1	2473	2	Y	28	31	1			16
							31	9									
08	2573	N	1966	-0-	-607	-0-	91	1	1852	2	Y	21	31	1			6
							23	9									
09	2190	N	1930	-0-	-260	-0-	92	1	1814	2	Y	22	14	1			14
							24	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	79	1	1514	2	Y	33	30	1	1	8	4
							36	9									
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	77	1	1509	2	Y	31	31	1	1	8	3
							34	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	81	1	1580	2	Y	31	31	1	1	8	2
							34	9									
08	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	70	1	1431	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
09	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	65	1	1294	2	Y	23	26	1			1
							25	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	3630	X	3467	-0-	-163	-0-	168	1 17 9	3282	2	Y	15	16	1			2
05	3751	X	3469	-0-	-282	-0-	167	1 24 9	3278	2	Y	22	18	1			6
06	3522	X	3297	-0-	-225	-0-	164	1 21 9	3112	2	Y	19	23	1			2
07	3565	X	1916	-0-	-1649	-0-	97	1 10 9	1809	2	Y	9	8	1			3
08	3565	X	1997	-0-	-1568	-0-	100	1 13 9	1884	2	Y	12	12	1			3
09	3450	X	1705	-0-	-1745	-0-	85	1 11 9	1609	2	Y	10	10	1			3

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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	97	1 20 9	1992	2	Y	18	18	1			2
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	107	1 50 9	2044	2	Y	45	42	1			5
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	101	1 47 9	1974	2	Y	43	44	1			4
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	106	1 47 9	2060	2	Y	43	44	1			3
08	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	94	1 45 9	1937	2	Y	41	39	1			5
*09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	101	1 44 9	2010	2	Y	40	43	1			2

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	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	123	1 85 9	2523	2	Y	77	78	1			8
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	128	1 28 9	2445	2	Y	25	30	1			3
06	2610	N	2422	-0-	-188	-0-	116	1 25 9	2281	2	Y	23	24	1			2
07	2697	N	2688	-0-	-9	-0-	130	1 28 9	2530	2	Y	25	25	1			2
08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	125	1 29 9	2595	2	Y	26	25	1			3
*09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	132	1 28 9	2622	2	Y	25	27	1			1

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	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	71	1 21 9	1402	2	Y	19	20	1			3
05	1395	N	897	-0-	-498	-0-	43	1 12 9	842	2	Y	11	11	1			3
06	1800	N	1434	-0-	-366	-0-	71	1 18 9	1345	2	Y	16	17	1			2
07	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	72	1 14 9	1327	2	Y	13	11	1			4
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	69	1 18 9	1305	2	Y	16	16	1			4
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	82	1 21 9	1563	2	Y	19	18	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 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	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	60	1	1170	2	Y	-0-	12	1			-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	74	1	1450	2	Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	2	Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	2	Y	-0-					-0-
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	916	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 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	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	113	1	2321	2	Y	16	20	1			2
							18	9									
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	95	1	1813	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	71	1	1397	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	2201	N	924	-0-	-1277	-0-	45	1	875	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	78	1	1559	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
*09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	91	1	1811	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 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	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	87	1	1725	2	Y	6	16	1			3
							7	9									
05	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	85	1	1824	2	Y	7	5	1	1	8	4
							8	9									
06	1530	X	1528	-0-	-2	-0-	74	1	1450	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	1891	X	1684	-0-	-207	-0-	83	1	1595	2	Y	5	4	1	1	8	3
							6	9									
08	1922	N	1542	-0-	-380	-0-	68	1	1470	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	1530	N	1095	-0-	-435	-0-	55	1	1036	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 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	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	82	1	1821	2	Y	66	69	1	1	8	84
							73	9									
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	70	1	1601	2	Y	59	84	1	1	8	58
							65	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	76	1	1594	2	Y	67	1	8			124
							74	9									
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	Y	48	69	1	1	8	102
							53	9									
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	61	1	1481	2	Y	40	72	1			70
							44	9									
*09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	81	1	1693	2	Y	58	75	1	2	8	51
							64	9									

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	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	50	1	1017	2	Y	-0-					-0-
05	892	N	775	-0-	-117	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1216	2	Y	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	2	Y	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	46	1	950	2	Y	-0-					-0-
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	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 #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 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	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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	644	-0-	-872	-0-	33	1	611	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	868	X	532	-0-	-336	-0-	28	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	44	1	751	2	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	46	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	279	-0-	-248	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	593	-0-	-217	-0-	32	1	561	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 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	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	162	1	3044	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
05	3472	X	2941	-0-	-531	-0-	151	1	2775	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
06	3360	X	2476	-0-	-884	-0-	135	1	2329	2	Y	11					19
							12	9									
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	189	1	3447	2	Y	16	11	1			24
							18	9									
08	3472	X	2820	-0-	-652	-0-	148	1	2661	2	Y	10	17	1			17
							11	9									
09	3240	X	3172	-0-	-68	-0-	173	1	2984	2	Y	14	15	1			16
							15	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1233	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	45	1	850	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	906	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	37	1	726	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	40	1	779	2	Y	19	20	1			1
							21	9									

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. (I) GAS LIFT(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	1405	-0-	-35	-0-	69	1	1336	2	Y	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	72	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	73	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	1311	2	Y	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	65	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	71	1	1355	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(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-	84	1	1738	2	Y	21	18	1	1	8	2
							23	9									
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	86	1	1633	2	Y	16	15	1	1	8	2
							18	9									
06	1890	N	1426	-0-	-464	-0-	69	1	1343	2	Y	13	13	1	1	8	1
							14	9									
07	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	87	1	1697	2	Y	16	15	1	1	8	1
							18	9									
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	83	1	1674	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	86	1	1722	2	Y	17	16	1	2	8	1
							19	9									

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. (I) GAS LIFT(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	2453	-0-	-0-	-0-	112	1	2306	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	118	1	2258	2	Y	38	37	1			4
							42	9									
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	112	1	2208	2	Y	39	39	1			4
							43	9									
07	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	109	1	2126	2	Y	33	35	1			2
							36	9									
08	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	105	1	2168	2	Y	37	34	1			5
							41	9									
*09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	116	1	2315	2	Y	35	38	1			2
							39	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. (I) GAS LIFT(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-	82	1	1698	2	Y	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	86	1	1635	2	Y	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	82	1	1619	2	Y	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	86	1	1676	2	Y	-0-					-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	80	1	1668	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	79	1	1568	2	Y	-0-					-0-

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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	101	1	2085	2	Y	54	52	1			6
							59	9									
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	108	1	2070	2	Y	42	43	1			5
							46	9									
06	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	101	1	1990	2	Y	40	41	1			4
							44	9									
07	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	97	1	1885	2	Y	36	37	1			3
							40	9									
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	102	1	2098	2	Y	41	39	1			5
							45	9									
09	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	99	1	1955	2	Y	36	39	1			2
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	93	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2814	2	Y	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	145	1	2849	2	Y	-0-					-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	144	1	2817	2	Y	-0-					-0-
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	112	1	2287	2	Y	-0-					-0-
*09	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	143	1	2828	2	Y	-0-					-0-

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	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	103	1	2051	2	Y	45	74	1			23
							50	9									
05	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	97	1	2083	2	Y	51	41	1	1	8	32
							56	9									
06	2250	N	2143	-0-	-107	-0-	102	1	1999	2	Y	38	41	1	1	8	28
							42	9									
07	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	107	1	2047	2	Y	36	38	1	1	8	25
							40	9									
08	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	88	1	1922	2	Y	34	39	1			20
							37	9									
*09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	111	1	2105	2	Y	44	41	1	2	8	21
							48	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	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	118	1	2395	2	Y	49	56	1			40
							54	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	115	1	2361	2	Y	62	94	1			8
							68	9									
06	2400	N	2309	-0-	-91	-0-	106	1	2153	2	Y	45	24	1			29
							50	9									
07	2666	N	2387	-0-	-279	-0-	114	1	2232	2	Y	37	44	1	1	8	21
							41	9									
08	2542	N	2183	-0-	-359	-0-	99	1	2047	2	Y	34	45	1			10
							37	9									
*09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	124	1	2411	2	Y	41	24	1			27
							45	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	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	53	1	1066	2	Y	34	20	1			27
							37	9									
05	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	51	1	1052	2	Y	44	65	1			6
							48	9									
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1378	2	Y	43	21	1			28
							47	9									
07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	58	1	1115	2	Y	28	40	1			16
							31	9									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	2	Y	30	37	1			9
							33	9									
09	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	60	1	1177	2	Y	31	20	1			20
							34	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	139	1	2866	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2814	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2546	-0-	-274	-0-	123	1	2423	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	143	1	2785	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3100	N	3253	-0-	153	153	150	1	3103	2	Y	-0-					-0-
*09	2951	N	2798	-0-	-153	-0-	134	1	2663	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 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	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	116	1	2308	2	Y	26	34	1			13
							29	9									
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	109	1	2337	2	Y	30	24	1			19
							33	9									
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	115	1	2250	2	Y	21	24	1			16
							23	9									
07	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	116	1	2212	2	Y	20	22	1			14
							22	9									
08	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	94	1	2034	2	Y	19	22	1			11
							21	9									
09	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	112	1	2113	2	Y	22	22	1			11
							24	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 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	2944	N	2608	-0-	-336	-0-	111	1	2469	2	Y	25	67	1	1	8	31
							28	9									
05	2635	N	2334	-0-	-301	-0-	96	1	2214	2	Y	22	31	1	1	8	21
							24	9									
06	2580	X	2262	-0-	-318	-0-	101	1	2133	2	Y	25	1	8			45
							28	9									
07	2666	X	2265	-0-	-401	-0-	102	1	2144	2	Y	17	25	1	1	8	36
							19	9									
08	2666	X	2187	-0-	-479	-0-	85	1	2085	2	Y	15	25	1			26
							17	9									
09	2580	X	2376	-0-	-204	-0-	107	1	2245	2	Y	22	28	1	2	8	18
							24	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 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	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	117	1	2269	2	Y	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	107	1	2097	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	114	1	2152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2480	N	2242	-0-	-238	-0-	115	1	2126	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	100	1	1889	2	Y	-0-					-0-
*09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	118	1	2253	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 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	3750	X	3391	-0-	-359	-0-	164	1	3191	2	Y	33	35	1	1	8	4
							36	9									
05	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	160	1	3120	2	Y	42	33	1	1	8	12
							46	9									
06	3390	X	2882	-0-	-508	-0-	143	1	2703	2	Y	33	40	1	1	8	4
							36	9									
07	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	161	1	2979	2	Y	31	25	1	1	8	9
							34	9									
08	3503	X	3415	-0-	-88	-0-	170	1	3202	2	Y	39	39	1			9
							43	9									
*09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	175	1	3331	2	Y	42	38	1	2	8	11
							46	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	161	1	3005	2	Y	-0-					-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	170	1	3141	2	Y	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	176	1	3039	2	Y	-0-					-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	177	1	3221	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	146	1	2618	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2005	-0-	-1205	-0-	109	1	1896	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	76	1	1547	2	Y	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	81	1	1541	2	Y	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	79	1	1548	2	Y	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	84	1	1633	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	67	1	1357	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	926	-0-	-694	-0-	44	1	882	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	131	1	2686	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	136	1	2600	2	Y	18	17	1	1	8	2
							20	9									
06	2730	N	2695	-0-	-35	-0-	130	1	2546	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	2821	N	2765	-0-	-56	-0-	134	1	2613	2	Y	16	16	1	1	8	1
							18	9									
08	2759	N	2345	-0-	-414	-0-	112	1	2218	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
*09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	133	1	2638	2	Y	17	17	1	1	8	1
							19	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

04	3720	X	3371	-0-	-349	-0-	162	1	3168	2	Y	37	39	1			5
							41	9									
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	185	1	3634	2	Y	42	35	1			12
							46	9									
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	197	1	3750	2	Y	40	47	1			5
							44	9									
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	202	1	3741	2	Y	33	28	1			10
							36	9									
08	3875	X	3254	-0-	-621	-0-	162	1	3056	2	Y	33	35	1			8
							36	9									
09	3990	X	3848	-0-	-142	-0-	190	1	3615	2	Y	39	36	1			11
							43	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

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	2505	N	2505	-0-		-0-	-0-	114	1	2337	2	Y	49	60	1			5
								54	9									
05	2480	N	2480	-0-		-0-	-0-	122	1	2338	2	Y	18	21	1			2
								20	9									
06	2424	N	2424	-0-		-0-	-0-	116	1	2288	2	Y	18	18	1			2
								20	9									
07	2604	N	2526	-0-		-78	-0-	123	1	2384	2	Y	17	18	1			1
								19	9									
08	2480	N	2351	-0-		-129	-0-	107	1	2225	2	Y	17	16	1			2
								19	9									
09	2430	N	2332	-0-		-98	-0-	111	1	2203	2	Y	16	17	1			1
								18	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

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	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	86	1	1751	2	Y	51	52	1			5
								56	9									
05	1908	N	1908	-0-		-0-	-0-	93	1	1779	2	Y	33	34	1			4
								36	9									
06	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	84	1	1659	2	Y	30	31	1			3
								33	9									
07	1891	N	1855	-0-		-36	-0-	89	1	1733	2	Y	30	31	1			2
								33	9									
08	1891	N	1746	-0-		-145	-0-	81	1	1632	2	Y	30	28	1			4
								33	9									
09	1770	N	1740	-0-		-30	-0-	82	1	1628	2	Y	27	29	1			2
								30	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

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	4160	X	4160	-0-		-0-	-0-	194	1	3923	2	Y	39	48	1			32
								43	9									
05	4602	X	4602	-0-		-0-	-0-	210	1	4331	2	Y	55	80	1			7
								61	9									
06	3690	X	3674	-0-		-16	-0-	171	1	3466	2	Y	34	19	1			22
								37	9									
07	4436	X	4436	-0-		-0-	-0-	214	1	4186	2	Y	33	36	1			19
								36	9									
08	3813	X	3405	-0-		-408	-0-	157	1	3219	2	Y	26	37	1			8
								29	9									
*09	3920	X	3920	-0-		-0-	-0-	190	1	3697	2	Y	30	18	1			20
								33	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

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	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	72	1	1489	2	Y	24	24	1			3
								26	9									
05	2382	N	2382	-0-		-0-	-0-	115	1	2192	2	Y	68	62	1	1	8	8
								75	9									
06	2316	N	2316	-0-		-0-	-0-	108	1	2135	2	Y	66	67	1	1	8	6
								73	9									
07	2337	N	2337	-0-		-0-	-0-	110	1	2158	2	Y	63	63	1	2	8	4
								69	9									
08	2108	N	1865	-0-		-243	-0-	84	1	1725	2	Y	51	49	1			6
								56	9									
*09	2172	N	2172	-0-		-0-	-0-	101	1	2007	2	Y	58	59	1	2	8	3
								64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 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	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	207	1	4579	2	Y	40	54	1			44
							44	9									
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	198	1	4421	2	Y	31	50	1			25
							34	9									
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	196	1	4192	2	Y	31	40	1			16
							34	9									
07	4743	X	3526	-0-	-1217	-0-	164	1	3344	2	Y	16					32
							18	9									
08	4743	X	2549	-0-	-2194	-0-	120	1	2412	2	Y	15	32	1			15
							17	9									
09	4590	X	4014	-0-	-576	-0-	192	1	3804	2	Y	16	27	1			4
							18	9									

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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	55	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	Y	36	32	1			4
							40	9									
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	93	1	1811	2	Y	62	60	1			6
							68	9									
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	89	1	1728	2	Y	55	57	1			4
							61	9									
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	76	1	1560	2	Y	51	49	1			6
							56	9									
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	81	1	1607	2	Y	50	53	1			3
							55	9									

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	450	N	396	-0-	-54	-0-	17	1	343	2	Y	33	35	1			3
							36	9									
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	20	1	367	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
06	480	N	205	-0-	-275	-0-	9	1	188	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	43	1	903	2	Y	30	27	1			4
							33	9									
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	8	11	1			1
							9	9									

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	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	134	1	2751	2	Y	48	48	1	1	8	5
							53	9									
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	131	1	2487	2	Y	34	35	1			4
							37	9									
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	126	1	2475	2	Y	35	35	1	1	8	3
							39	9									
07	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	127	1	2477	2	Y	33	33	1	1	8	2
							36	9									
08	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	118	1	2390	2	Y	32	30	1			4
							35	9									
09	2610	N	2561	-0-	-49	-0-	121	1	2406	2	Y	31	32	1	1	8	2
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	2190	N	2160	-0-	-30	-0-	97	1	1995	2	Y	62	56	1			6
							68	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	107	1	2044	2	Y	51	51	1			6
							56	9									
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	104	1	2048	2	Y	51	52	1			5
							56	9									
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	109	1	2127	2	Y	50	51	1			4
							55	9									
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	2062	2	Y	49	47	1			6
							54	9									
*09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	105	1	2100	2	Y	48	51	1			3
							53	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	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	217	1	4466	2	Y	-0-					-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	241	1	4590	2	Y	-0-					-0-
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	226	1	4445	2	Y	-0-					-0-
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	263	1	5124	2	Y	-0-					-0-
08	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	225	1	4655	2	Y	-0-					-0-
*09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	230	1	4569	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 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	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	90	1	1847	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	101	1	1916	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	98	1	1911	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	87	1	1799	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	89	1	1773	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 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	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	106	1	2179	2	Y	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	109	1	2086	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	110	1	2155	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	114	1	2213	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	101	1	2095	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	107	1	2137	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 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	1650	N	1389	-0-	-261	-0-	66	1	1284	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1351	2	Y	36	31	1			10
							40	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	65	1	1245	2	Y	31	38	1			3
							34	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	79	1	1458	2	Y	30	24	1			9
							33	9									
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	59	1	1107	2	Y	28	30	1			7
							31	9									
*09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1133	2	Y	28	27	1			8
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 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	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	109	1	2237	2	Y	73	75	1			8
							80	9									
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	120	1	2291	2	Y	26	31	1			3
							29	9									
06	2010	N	716	-0-	-1294	-0-	34	1	673	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
07	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	N	3755	-0-	655	655	173	1	3538	2	Y	40	35	1			5
							44	9									
*09	3000	N	2619	-0-	-381	274	124	1	2466	2	Y	26	29	1			2
							29	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

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

04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	118	1	2378	2	Y	57	39	1			46
							63	9									
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	102	1	2114	2	Y	65	102	1			9
							72	9									
06	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	96	1	1936	2	Y	46	25	1			30
							51	9									
07	2635	N	2260	-0-	-375	-0-	108	1	2109	2	Y	39	47	1			22
							43	9									
08	2294	N	1734	-0-	-560	-0-	79	1	1621	2	Y	31	44	1			9
							34	9									
*09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	128	1	2482	2	Y	49	26	1			32
							54	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

04	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	98	1	1977	2	Y	65	70	1			53
							72	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	98	1	2019	2	Y	85	127	1			11
							94	9									
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	99	1	2010	2	Y	68	35	1	1	8	43
							75	9									
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	121	1	2376	2	Y	63	69	1	2	8	35
							69	9									
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	105	1	2164	2	Y	58	76	1			17
							64	9									
09	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	102	1	1996	2	Y	55	36	1			36
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2918	-0-		-442	-0-	146	1	2742	2	Y	27	20	1			12
								30	9									
05	3472	X	3099	-0-		-373	-0-	158	1	2913	2	Y	25	23	1			14
								28	9									
06	3420	X	3080	-0-		-340	-0-	167	1	2890	2	Y	21					35
								23	9									
07	3534	X	3404	-0-		-130	-0-	176	1	3204	2	Y	22	23	1			34
								24	9									
08	3534	X	2230	-0-		-1304	-0-	117	1	2099	2	Y	13	26	1			21
								14	9									
09	3090	X	2603	-0-		-487	-0-	142	1	2441	2	Y	18	19	1			20
								20	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2401	N	2401	-0-		-0-	-0-	115	1	2246	2	Y	36	34	1	1	8	5
								40	9									
05	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-	97	1	1911	2	Y	30	27	1			8
								33	9									
06	1867	N	1867	-0-		-0-	-0-	92	1	1746	2	Y	26	30	1	1	8	3
								29	9									
07	2170	N	2074	-0-		-96	-0-	105	1	1943	2	Y	24	19	1	1	8	7
								26	9									
08	2046	N	1725	-0-		-321	-0-	85	1	1614	2	Y	24	25	1			6
								26	9									
*09	2251	N	2251	-0-		-0-	-0-	110	1	2106	2	Y	32	27	1	2	8	9
								35	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4807	X	4807	-0-		-0-	-0-	214	1	4388	2	Y	186	167	1			19
								205	9									
05	4780	X	4780	-0-		-0-	-0-	230	1	4388	2	Y	147	149	1			17
								162	9									
06	4651	X	4651	-0-		-0-	-0-	218	1	4276	2	Y	143	147	1			13
								157	9									
07	4680	X	4680	-0-		-0-	-0-	220	1	4310	2	Y	136	139	1			10
								150	9									
08	4340	X	4291	-0-		-49	-0-	192	1	3957	2	Y	129	123	1			16
								142	9									
*09	4647	X	4647	-0-		-0-	-0-	216	1	4287	2	Y	131	139	1			8
								144	9									

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. 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	3840	X	3260	-0-		-580	-0-	150	1	3082	2	Y	25	25	1			3
								28	9									
05	4322	X	4322	-0-		-0-	-0-	214	1	4082	2	Y	24	23	1	1	8	3
								26	9									
06	3906	X	3906	-0-		-0-	-0-	188	1	3694	2	Y	22	22	1	1	8	2
								24	9									
07	4249	X	4249	-0-		-0-	-0-	205	1	4018	2	Y	24	22	1	2	8	2
								26	9									
08	4309	X	3292	-0-		-1017	-0-	154	1	3119	2	Y	17	17	1			2
								19	9									
09	4170	X	3130	-0-		-1040	-0-	149	1	2963	2	Y	16	17	1			1
								18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 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	2400	N	2001	-0-	-399	-0-	93	1	1908	2	Y	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	104	1	1990	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1825	-0-	-395	-0-	88	1	1737	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1842	-0-	-235	-0-	90	1	1752	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1782	-0-	-326	-0-	86	1	1696	2	Y	-0-					-0-
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	91	1	1813	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	78	1	1602	2	Y	96	90	1			10
							106	9									
05	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	66	1	1265	2	Y	60	63	1			7
							66	9									
06	1650	N	1232	-0-	-418	-0-	57	1	1117	2	Y	53	55	1			5
							58	9									
07	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	78	1	1510	2	Y	67	67	1			5
							74	9									
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	65	1	1361	2	Y	63	60	1			8
							69	9									
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	2	Y	50	55	1			3
							55	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 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	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2830	-0-	-0-	-0-	130	1	2665	2	Y	32	34	1			3
							35	9									
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	135	1	2569	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
06	2760	N	2582	-0-	-178	-0-	123	1	2434	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
07	2852	N	2605	-0-	-247	-0-	126	1	2455	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
08	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	123	1	2550	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
09	2580	N	2551	-0-	-29	-0-	122	1	2406	2	Y	21	23	1			1
							23	9									

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	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	169	1	3464	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	183	1	3489	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	140	1	2740	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2601	-0-	-685	-0-	127	1	2474	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2661	-0-	-625	-0-	122	1	2539	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2189	-0-	-991	-0-	105	1	2084	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	92	1	1831	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	73	1	1570	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1661	-0-	-259	-0-	80	1	1580	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	81	1	1551	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	2	Y	-0-					-0-
*09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	84	1	1600	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	186	1	3761	2	Y	42	34	1			34
							46	9									
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	198	1	4085	2	Y	61	86	1	1	8	8
							67	9									
06	3120	X	2716	-0-	-404	-0-	126	1	2558	2	Y	29	18	1			19
							32	9									
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	175	1	3419	2	Y	31	32	1	1	8	17
							34	9									
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	155	1	3181	2	Y	30	38	1			9
							33	9									
*09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	160	1	3131	2	Y	29	19	1			19
							32	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	57	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	80	1	1555	2	Y	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	76	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	66	1	1434	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1270	-0-	-380	-0-	64	1	1206	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

04	2400	N	2099	-0-	-301	-0-	95	1	1952	2	Y	47	48	1			5
							52	9									
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	131	1	2516	2	Y	29	31	1			3
							32	9									
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	121	1	2378	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	123	1	2413	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
08	2604	N	2177	-0-	-427	-0-	100	1	2051	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
09	2520	N	2082	-0-	-438	-0-	99	1	1960	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 #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 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	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	213	1	4155	2	Y	68	73	1			9
							75	9									
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	209	1	4087	2	Y	58	50	1			17
							64	9									
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	217	1	4101	2	Y	54	65	1			6
							59	9									
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	218	1	4051	2	Y	44	36	1			14
							48	9									
08	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	177	1	3338	2	Y	45	48	1			11
							50	9									
*09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	210	1	4003	2	Y	53	49	1			15
							58	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	83	1	1679	2	Y	19	33	1			15
							21	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	84	1	1731	2	Y	24	36	1			3
							26	9									
06	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	79	1	1589	2	Y	17	9	1			11
							19	9									
07	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	86	1	1680	2	Y	14	17	1			8
							15	9									
08	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	73	1	1494	2	Y	13	17	1			4
							14	9									
*09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	84	1	1636	2	Y	15	9	1			10
							17	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 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	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	105	1	2164	2	Y	54	55	1	2	8	5
							59	9									
05	2480	X	1714	-0-	-766	-0-	84	1	1607	2	Y	21	23	1	1	8	2
							23	9									
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	123	1	2404	2	Y	31	29	1	1	8	3
							34	9									
07	2945	X	1905	-0-	-1040	-0-	92	1	1790	2	Y	21	22	1	1	8	1
							23	9									
08	2945	X	1712	-0-	-1233	-0-	78	1	1613	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
09	2550	X	1918	-0-	-632	-0-	91	1	1804	2	Y	21	21	1	1	8	1
							23	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 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	3210	X	2938	-0-	-272	-0-	135	1	2786	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	162	1	3085	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	158	1	3099	2	Y	13	13	1	1	8	1
							14	9									
07	3162	X	2294	-0-	-868	-0-	112	1	2172	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	163	1	3328	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
09	3270	X	2826	-0-	-444	-0-	135	1	2679	2	Y	11	11	1	1	8	1
							12	9									

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	1890	N	1692	-0-	-198	-0-	78	1	1614	2	Y	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	81	1	1542	2	Y	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	78	1	1526	2	Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	86	1	1665	2	Y	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	77	1	1573	2	Y	-0-					-0-
*09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	78	1	1551	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	2880	X	2611	-0-	-269	-0-	124	1	2452	2	Y	32	61	1			17
							35	9									
05	2976	X	2635	-0-	-341	-0-	116	1	2479	2	Y	36	30	1			23
							40	9									
06	2850	X	2414	-0-	-436	-0-	116	1	2270	2	Y	25	29	1			19
							28	9									
07	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	131	1	2515	2	Y	27	27	1	1	8	18
							30	9									
08	2945	X	2553	-0-	-392	-0-	111	1	2413	2	Y	26	29	1			15
							29	9									
*09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	128	1	2438	2	Y	30	30	1			15
							33	9									

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	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	116	1	2266	2	Y	84	87	1	1	8	11
							92	9									
05	2294	N	1833	-0-	-461	-0-	86	1	1680	2	Y	61	55	1			17
							67	9									
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	112	1	2120	2	Y	77	84	1	1	8	9
							85	9									
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	132	1	2455	2	Y	75	59	1	2	8	23
							83	9									
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	123	1	2308	2	Y	85	88	1			20
							94	9									
*09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	117	1	2232	2	Y	83	78	1	2	8	23
							91	9									

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	4110	X	4053	-0-	-57	-0-	194	1	3786	2	Y	66	65	1			9
							73	9									
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	197	1	3868	2	Y	68	57	1	1	8	19
							75	9									
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	205	1	3887	2	Y	62	73	1	1	8	7
							68	9									
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	213	1	3961	2	Y	53	43	1	1	8	16
							58	9									
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	189	1	3572	2	Y	58	60	1			14
							64	9									
*09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	206	1	3926	2	Y	64	59	1	1	8	18
							70	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	750	N	633	-0-	-117	-0-	29	1	591	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	690	N	485	-0-	-205	-0-	24	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	575	-0-	-76	-0-	28	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	48	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 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	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	201	1	3762	2	Y	32	33	1			14
							35	9									
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	200	1	3705	2	Y	27	26	1			15
							30	9									
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	213	1	3675	2	Y	23					38
							25	9									
07	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	196	1	3586	2	Y	22	27	1			33
							24	9									
08	4123	X	2928	-0-	-1195	-0-	154	1	2759	2	Y	14	23	1			24
							15	9									
09	3990	X	3575	-0-	-415	-0-	194	1	3358	2	Y	21	21	1			24
							23	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	42	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	749	-0-	-119	-0-	32	1	717	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	722	-0-	-208	-0-	32	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	29	1	713	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	34	1	698	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	60	1	2594	2	N	-0-					80
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	59	1	2547	2	N	20					100
							22	9									
06	2850	N	2532	-0-	-318	-0-	58	1	2446	2	N	25					125
							28	9									
07	2728	N	2527	-0-	-201	-0-	58	1	2447	2	N	20					145
							22	9									
08	2635	N	2354	-0-	-281	-0-	54	1	2265	2	N	32					177
							35	9									
09	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	57	1	2382	2	N	11					188
							12	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 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	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	164	1	3210	2	Y	179	186	1	1	8	24
							197	9									
05	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	136	1	2663	2	Y	47	58	1			13
							52	9									
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	138	1	2614	2	Y	43	51	1			5
							47	9									
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	167	1	3095	2	Y	42	34	1			13
							46	9									
08	2883	X	2463	-0-	-420	-0-	121	1	2300	2	Y	38	42	1			9
							42	9									
09	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	133	1	2526	2	Y	42	39	1			12
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 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	810	N	487	-0-	-323	-0-	23	1	453	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
05	582	N	465	-0-	-117	-0-	22	1	432	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	23	1	428	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	Y	11	10	1			3
							12	9									

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. (I) GAS LIFT(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	2891	-0-	-589	-0-	133	1	2743	2	Y	14	13	1	1	8	1
							15	9									
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	156	1	2987	2	Y	14	12	1	2	8	1
							15	9									
06	2880	X	2808	-0-	-72	-0-	136	1	2659	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	148	1	2889	2	Y	13	11	1	2	8	1
							14	9									
08	3162	X	2760	-0-	-402	-0-	125	1	2624	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	3060	X	2514	-0-	-546	-0-	120	1	2382	2	Y	11	9	1	2	8	1
							12	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. (I) GAS LIFT(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	1593	-0-	-117	-0-	74	1	1456	2	Y	57	73	1			29
							63	9									
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	73	1	1560	2	Y	69	54	1			44
							76	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	89	1	1752	2	Y	57	57	1			44
							63	9									
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	94	1	1813	2	Y	57	61	1			40
							63	9									
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	76	1	1635	2	Y	52	61	1			31
							57	9									
*09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	88	1	1685	2	Y	61	61	1			31
							67	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. (I) GAS LIFT(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	2858	-0-	-556	-0-	120	1	2683	2	Y	50	1	8			49
							55	9									
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	109	1	2499	2	Y	48	49	1	1	8	47
							53	9									
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	117	1	2451	2	Y	53	1	8			99
							58	9									
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	118	1	2493	2	Y	38	56	1	1	8	80
							42	9									
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	99	1	2391	2	Y	33	55	1			58
							36	9									
*09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	116	1	2438	2	Y	43	62	1	2	8	37
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3397	X	3397	-0-		-0-		-0-		158	1	3205	2	Y	31	45	1			25
										34	9									
05	3366	X	3366	-0-		-0-		-0-		154	1	3169	2	Y	39	59	1			5
										43	9									
06	3420	X	3097	-0-		-323		-0-		144	1	2923	2	Y	27	15	1			17
										30	9									
07	3534	X	3296	-0-		-238		-0-		159	1	3112	2	Y	23	27	1			13
										25	9									
08	3534	X	2303	-0-		-1231		-0-		107	1	2178	2	Y	16	24	1			5
										18	9									
*09	3673	X	3673	-0-		-0-		-0-		177	1	3467	2	Y	26	14	1			17
										29	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2024	N	2024	-0-		-0-		-0-		94	1	1930	2	Y	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-		-0-		-0-		99	1	1883	2	Y	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-		-0-		-0-		93	1	1832	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1846	-0-		-231		-0-		90	1	1756	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1745	-0-		-239		-0-		80	1	1665	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1723	-0-		-197		-0-		82	1	1641	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1906	-0-		-14		-0-		86	1	1765	2	Y	50	43	1	2	8	5
										55	9									
05	1799	N	1799	-0-		-0-		-0-		88	1	1670	2	Y	37	37	1	1	8	4
										41	9									
06	1742	N	1742	-0-		-0-		-0-		82	1	1620	2	Y	36	36	1	1	8	3
										40	9									
07	2096	N	2096	-0-		-0-		-0-		100	1	1948	2	Y	44	40	1	4	8	3
										48	9									
08	1904	N	1904	-0-		-0-		-0-		87	1	1774	2	Y	39	36	1	1	8	5
										43	9									
*09	2013	N	2013	-0-		-0-		-0-		95	1	1876	2	Y	38	39	1	2	8	2
										42	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2695	N	2695	-0-		-0-		-0-		124	1	2550	2	Y	19	20	1			2
										21	9									
05	2906	X	2906	-0-		-0-		-0-		144	1	2739	2	Y	21	21	1			2
										23	9									
06	3034	X	3034	-0-		-0-		-0-		146	1	2863	2	Y	23	23	1			2
										25	9									
07	3120	X	3120	-0-		-0-		-0-		151	1	2944	2	Y	23	22	1	1	8	2
										25	9									
08	2914	N	2693	-0-		-221		-0-		128	1	2545	2	Y	18	18	1			2
										20	9									
*09	2893	X	2893	-0-		-0-		-0-		138	1	2733	2	Y	20	21	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 #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 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	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	166	1	3417	2	Y	72	75	1			7
							79	9									
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	158	1	3028	2	Y	90	87	1			10
							99	9									
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	168	1	3299	2	Y	98	99	1			9
							108	9									
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	179	1	3486	2	Y	97	99	1			7
							107	9									
08	3689	X	2562	-0-	-1127	-0-	115	1	2371	2	Y	69	67	1			9
							76	9									
*09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	175	1	3481	2	Y	94	97	1			6
							103	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 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	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	141	1	2876	2	Y	26	23	1			3
							29	9									
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	141	1	2689	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
06	3780	X	2934	-0-	-846	-0-	141	1	2771	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	3906	X	2758	-0-	-1148	-0-	134	1	2605	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
08	3906	X	2669	-0-	-1237	-0-	124	1	2525	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
*09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	151	1	3002	2	Y	20	21	1			1
							22	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	128	1	2866	2	Y	16	42	1	2	8	18
							18	9									
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	118	1	2701	2	Y	15	18	1	2	8	13
							17	9									
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	124	1	2598	2	Y	15	1	8			27
							17	9									
07	2635	X	2591	-0-	-44	-0-	118	1	2461	2	Y	11	16	1	2	8	20
							12	9									
08	2635	X	2266	-0-	-369	-0-	89	1	2168	2	Y	8	14	1			14
							9	9									
*09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	133	1	2779	2	Y	14	15	1	2	8	11
							15	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 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	3090	X	3004	-0-	-86	-0-	144	1	2815	2	Y	41	42	1			6
							45	9									
05	3016	X	2893	-0-	-123	-0-	138	1	2712	2	Y	39	34	1			11
							43	9									
06	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	136	1	2570	2	Y	34	41	1			4
							37	9									
07	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	140	1	2603	2	Y	29	24	1			9
							32	9									
08	3007	X	2059	-0-	-948	-0-	103	1	1927	2	Y	26	29	1			6
							29	9									
09	2910	X	2661	-0-	-249	-0-	131	1	2494	2	Y	33	30	1			9
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 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	3090	X	3047	-0-	-43	-0-	146	1	2889	2	Y	11	18	1	1	8	5
							12	9									
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	133	1	2856	2	Y	14	10	1	2	8	7
							15	9									
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	145	1	2840	2	Y	10	9	1	1	8	7
							11	9									
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	153	1	2951	2	Y	10	9	1	2	8	6
							11	9									
08	3038	X	2877	-0-	-161	-0-	126	1	2742	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
*09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	149	1	2817	2	Y	12	10	1	2	8	5
							13	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

04	2820	X	1982	-0-	-838	-0-	92	1	1890	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2004	-0-	-724	-0-	100	1	1904	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2034	-0-	-606	-0-	99	1	1934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	93	1	1809	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	97	1	1925	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

04	3060	X	2574	-0-	-486	-0-	120	1	2453	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3069	X	2387	-0-	-682	-0-	119	1	2268	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2262	-0-	-648	-0-	110	1	2151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2821	X	2384	-0-	-437	-0-	116	1	2267	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2821	X	2326	-0-	-495	-0-	107	1	2219	2	Y	-0-					-0-
*09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	132	1	2618	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	Y	54	51	1			6
							59	9									
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	106	1	2004	2	Y	46	47	1			5
							51	9									
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	106	1	2097	2	Y	51	50	1	1	8	5
							56	9									
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	111	1	2166	2	Y	47	48	1	1	8	3
							52	9									
08	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	97	1	1994	2	Y	46	43	1			6
							51	9									
*09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	109	1	2171	2	Y	48	49	1	2	8	3
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3672	-0-	-108	-0-	173	1	3387	2	Y	102	109	1			14
							112	9									
05	3906	X	3708	-0-	-198	-0-	175	1	3421	2	Y	102	87	1			29
							112	9									
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	181	1	3420	2	Y	94	111	1	1	8	11
							103	9									
07	3782	X	3668	-0-	-114	-0-	183	1	3399	2	Y	78	64	1	1	8	24
							86	9									
08	3782	X	3153	-0-	-629	-0-	154	1	2910	2	Y	81	86	1			19
							89	9									
09	3690	X	3671	-0-	-19	-0-	178	1	3390	2	Y	94	86	1	1	8	26
							103	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	246	1	4802	2	Y	76	82	1			10
							84	9									
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	259	1	5071	2	Y	79	66	1			23
							87	9									
06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	259	1	4906	2	Y	70	85	1			8
							77	9									
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	268	1	4982	2	Y	59	49	1			18
							65	9									
08	4836	X	4511	-0-	-325	-0-	224	1	4219	2	Y	62	65	1			15
							68	9									
*09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	276	1	5256	2	Y	76	70	1			21
							84	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 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	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	215	1	4188	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
05	4464	X	4313	-0-	-151	-0-	208	1	4077	2	Y	25	22	1			7
							28	9									
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	226	1	4270	2	Y	24	28	1			3
							26	9									
07	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	228	1	4234	2	Y	27	21	1	1	8	8
							30	9									
08	4619	X	4144	-0-	-475	-0-	207	1	3904	2	Y	30	31	1			7
							33	9									
09	4530	X	4460	-0-	-70	-0-	221	1	4202	2	Y	34	30	1	2	8	9
							37	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 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	3060	X	3053	-0-	-7	-0-	141	1	2897	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	156	1	2981	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	147	1	2894	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	153	1	2983	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	137	1	2829	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	141	1	2807	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 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	1230	N	707	-0-	-523	-0-	34	1	665	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	698	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 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	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	145	1	2982	2	Y	35	34	1			4
							39	9									
05	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	156	1	2979	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
06	3270	X	2971	-0-	-299	-0-	142	1	2800	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
07	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	155	1	3010	2	Y	28	27	1	1	8	2
							31	9									
08	3379	X	3378	-0-	-1	-0-	154	1	3192	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
*09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	151	1	3012	2	Y	26	28	1			2
							29	9									

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	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	172	1	3418	2	Y	47	35	1	1	8	24
							52	9									
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	161	1	3454	2	Y	53	43	1	1	8	33
							58	9									
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	165	1	3231	2	Y	38	42	1	1	8	28
							42	9									
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	174	1	3344	2	Y	37	38	1	2	8	25
							41	9									
08	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	144	1	3117	2	Y	34	39	1			20
							37	9									
*09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	170	1	3226	2	Y	42	40	1	2	8	20
							46	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	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	259	1	3902	2	Y	51					153
							56	9									
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	262	1	4058	2	Y	34					187
							37	9									
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	235	1	3703	2	Y	20					207
							22	9									
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	245	1	3703	2	Y	28	185	1			50
							31	9									
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	236	1	3557	2	Y	37					87
							41	9									
*09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	254	1	3562	2	Y	78					165
							86	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	4230	X	3872	-0-	-358	-0-	231	1	3574	2	Y	61	160	1			44
							67	9									
05	4237	X	3741	-0-	-496	-0-	223	1	3479	2	Y	35	1	8			78
							39	9									
06	3810	X	3797	-0-	-13	-0-	232	1	3530	2	Y	32	1	8			109
							35	9									
07	3937	X	3502	-0-	-435	-0-	222	1	3239	2	Y	37	106	1	1	8	39
							41	9									
08	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	203	1	3123	2	Y	17					56
							19	9									
09	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	216	1	3290	2	Y	30	1	8			85
							33	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	5220	X	4629	-0-	-591	-0-	199	1	4412	2	Y	16	52	1			17
							18	9									
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	198	1	4437	2	Y	10	19	1			8
							11	9									
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	198	1	4249	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	206	1	4200	2	Y	6					11
							7	9									
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	196	1	3920	2	Y	7	11	1			7
							8	9									
*09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	253	1	5016	2	Y	7	12	1			2
							8	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 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	3390	X	3138	-0-	-252	-0-	146	1	2915	2	Y	70	98	1	1	8	36
							77	9									
05	3503	X	3000	-0-	-503	-0-	131	1	2784	2	Y	77	64	1	1	8	48
							85	9									
06	3450	X	3219	-0-	-231	-0-	153	1	2997	2	Y	63	63	1	1	8	47
							69	9									
07	3503	X	3169	-0-	-334	-0-	153	1	2952	2	Y	58	64	1	1	8	40
							64	9									
08	3286	X	2772	-0-	-514	-0-	119	1	2597	2	Y	51	61	1			30
							56	9									
09	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	150	1	2830	2	Y	66	62	1	2	8	32
							73	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 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	3450	X	3399	-0-	-51	-0-	156	1	3212	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
05	3565	X	3535	-0-	-30	-0-	175	1	3335	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
06	3690	X	3482	-0-	-208	-0-	168	1	3290	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
07	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	173	1	3371	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
08	3596	X	3231	-0-	-365	-0-	148	1	3061	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
*09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	168	1	3326	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
BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 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	4830	X	4186	-0-	-644	-0-	199	1	3879	2	Y	98	105	1	1	8	13
							108	9									
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	198	1	3878	2	Y	65	58	1	2	8	18
							72	9									
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	202	1	3832	2	Y	58	69	1	1	8	6
							64	9									
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	211	1	3916	2	Y	52	39	1	4	8	15
							57	9									
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	197	1	3702	2	Y	56	58	1			13
							62	9									
*09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	182	1	3478	2	Y	54	50	1	2	8	15
							59	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

04	12330	X	10823	-0-	-1507	-0-	511	1	10311	2	N	1	1	8			67
							1	9									
05	12741	X	10676	-0-	-2065	-0-	496	1	10179	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	12060	X	10246	-0-	-1814	-0-	473	1	9772	2	N	1	1	8			67
							1	9									
07	11191	X	10475	-0-	-716	-0-	509	1	9964	2	N	2	2	8			67
							2	9									
08	11191	X	9628	-0-	-1563	-0-	449	1	9179	2	N	-0-					67
09	10830	X	10427	-0-	-403	-0-	516	1	9909	2	N	2	2	8			67
							2	9									

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1					71
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	207	2	1	9	N	1					72
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					73
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	166	2	1	9	N	1					74
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	163	2	1	9	N	1					75
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					75

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					32
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					32
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					32
07	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	2			Y	-0-					32
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-					32
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					32

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1950	X	1915	-0-	-35	-0-	1284	2	631	9	Y	574	667	1			103
05	2015	X	1769	-0-	-246	-0-	1196	2	573	9	Y	521	522	1			102
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1212	2	628	9	Y	571	517	1			156
07	1984	N	1416	-0-	-568	-0-	997	2	419	9	Y	381	517	1			20
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1253	2	392	9	Y	356	344	1			32
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1052	2	410	9	Y	373	340	1			65

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	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					18
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					18
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					18
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-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-

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	2	17	1			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

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	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	2022	2	17	9	Y	15					167
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2285	2	7	9	Y	6					173
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2314	2	2	9	Y	2					175
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2410	2	7	9	Y	6	159	1			22
08	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2			Y	-0-					22
09	2310	N	2189	-0-	-121	-0-	2189	2			Y	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	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	570	N	45	-0-	-525	-0-	45	2			Y	-0-					14
05	589	N	24	-0-	-565	-0-	24	2			Y	-0-					14
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					14
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					14
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					14
09	300	N	39	-0-	-261	-0-	39	2			Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	494	2			N	-0-					120
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					120
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					120
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					120
08	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					120
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	20	1	361	2	N	-0-					120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					68
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1663	2	56	9	Y	51	50	1			69
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					69
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					69
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1685	2	8	9	Y	7	7	8			69
*09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					69

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

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-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 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-

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-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

04	330	N	30	-0-	-300	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	17	-0-	-324	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 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-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			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

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

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-			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

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-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

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-

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

04	3090 X	2949	-0-	-141	-0-	2949	2		Y	-0-			17
05	3193 X	2935	-0-	-258	-0-	2935	2		Y	-0-			17
06	3450 X	3308	-0-	-142	-0-	3308	2		Y	-0-			17
07	3565 X	2098	-0-	-1467	-0-	2098	2		Y	-0-			17
08	3565 X	3444	-0-	-121	-0-	3444	2		Y	-0-			17
09	3300 X	2905	-0-	-395	-0-	2905	2		Y	-0-			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 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-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1205	2	24	9	N	22					40
05	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1234	2	14	9	N	13					53
06	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1181	2	11	9	N	10					63
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1195	2	17	9	N	15					78
08	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1155	2	12	9	N	11					89
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1046	2	44	9	N	40					129

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3326	-0-	-4744	-0-	3186	2	140	9	N	127	172	1			15
05	8215	X	4339	-0-	-3876	-0-	4339	2			N	-0-					15
06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					15
07	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					15
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					15
09	8400	X	7910	-0-	-490	-0-	7910	2			N	-0-					15

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	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	564	1	12337	2	N	102	169	1			17
							112	9									
05	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	598	1	13068	2	N	47					64
							52	9									
06	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	587	1	12495	2	N	-0-					64
07	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	596	1	12772	2	N	117	163	1			18
							129	9									
08	13733	X	11595	-0-	-2138	-0-	518	1	11077	2	N	-0-					18
09	13290	X	12067	-0-	-1223	-0-	542	1	11525	2	N	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	7440	X	7402	-0-	-38	-0-	320	1	7082	2	N	-0-					42
05	7688	X	7432	-0-	-256	-0-	321	1	7026	2	N	77					119
							85	9									
06	7320	X	6974	-0-	-346	-0-	313	1	6661	2	N	-0-					119
07	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	344	1	7379	2	N	77	162	1			34
							85	9									
08	7657	X	7637	-0-	-20	-0-	352	1	7285	2	N	-0-					34
*09	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	344	1	7327	2	N	-0-					34

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

04	9660	X	8978	-0-	-682	-0-	388	1	8510	2	N	73	185	1			115
							80	9									
05	9982	X	8796	-0-	-1186	-0-	384	1	8390	2	N	20					135
							22	9									
06	8940	X	8435	-0-	-505	-0-	378	1	8057	2	N	-0-					135
07	9269	X	8652	-0-	-617	-0-	386	1	8266	2	N	-0-					135
08	9269	X	8780	-0-	-489	-0-	409	1	8371	2	N	-0-					135
09	8970	X	8416	-0-	-554	-0-	375	1	7986	2	N	50					185
							55	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

04	10500	X	8874	-0-	-1626	-0-	379	1	8495	2	N	-0-					50
05	10757	X	9241	-0-	-1516	-0-	397	1	8675	2	N	154	171	1			33
							169	9									
06	10290	X	8396	-0-	-1894	-0-	372	1	8024	2	N	-0-					33
07	10199	X	8559	-0-	-1640	-0-	378	1	8181	2	N	-0-					33
08	10199	X	9065	-0-	-1134	-0-	426	1	8639	2	N	-0-					33
09	8940	X	8832	-0-	-108	-0-	388	1	8253	2	N	174	174	1			33
							191	9									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

04	12390	X	6648	-0-	-5742	-0-	6595	2	53	9	N	48	170	1			140
05	12803	X	8700	-0-	-4103	-0-	8626	2	74	9	N	67	177	1			30
06	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12380	2	421	9	N	383	349	1			64
07	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	12963	2	348	9	N	316	175	1			205
08	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	12901	2	298	9	N	271	340	1			136
*09	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12568	2	288	9	N	262	361	1			37

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

04	23160	X	21184	-0-	-1976	-0-	20989	2	195	9	Y	177	275	1			29
05	23095	X	21586	-0-	-1509	-0-	21516	2	70	9	Y	64	74	1			19
06	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	20647	2			Y	-0-					19
07	21886	X	21005	-0-	-881	-0-	21005	2			Y	-0-					19
08	21886	X	20525	-0-	-1361	-0-	20463	2	62	9	Y	56	54	1			21
09	21180	X	19988	-0-	-1192	-0-	19925	2	63	9	Y	57	54	1			24

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

04	21000	X	19075	-0-	-1925	-0-	18880	2	195	9	Y	177	274	1			29
05	21297	X	19482	-0-	-1815	-0-	19350	2	132	9	Y	120	105	1			44
06	20220	X	18394	-0-	-1826	-0-	18394	2			Y	-0-					44
07	20367	X	18771	-0-	-1596	-0-	18771	2			Y	-0-					44
08	19716	X	18720	-0-	-996	-0-	18579	2	141	9	Y	128	123	1			49
09	19080	X	18168	-0-	-912	-0-	18025	2	143	9	Y	130	126	1			53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-					144
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	137	7			7
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					7
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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	750	X	3	-0-	-747	-0-	3	2			N	-0-					140
05	775	X	108	-0-	-667	-0-	5	1	103	2	N	-0-					140
06	750	X	675	-0-	-75	-0-	31	1	604	2	N	36	149	1			27
							40	9									
07	775	X	319	-0-	-456	-0-	319	2			N	-0-					27
08	775	X	38	-0-	-737	-0-	38	2			N	-0-					27
09	690	X	29	-0-	-661	-0-	29	2			N	-0-					27

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					27
05	3100	N	3659	-0-	559	559	431	1	3160	2	N	62					89
							68	9									
06	3000	N	4915	-0-	1915	2474	2235	1	2627	2	N	48	137	1			-0-
							53	9									
07	3100	N	4311	-0-	1211	3685	2008	1	2273	2	N	27					27
							30	9									
08	7879	X	4194	-0-	-3685	-0-	1991	1	2203	2	N	-0-					27
*09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	1726	1	2020	2	N	-0-					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	105	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	379	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	394	1	436	2	Y	-0-					-0-
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	346	1	405	2	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	6210	X	5862	-0-	-348	-0-	5832	3	30	9	N	27					342
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-	62	7			280
06	6060	X	5834	-0-	-226	-0-	5758	2	76	9	N	69	185	1			164
07	6262	X	5858	-0-	-404	-0-	5803	2	55	9	N	50					214
08	6262	X	5770	-0-	-492	-0-	5718	2	52	9	N	47					261
*09	5850	X	5557	-0-	-293	-0-	5510	2	47	9	N	43	174	1			130

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-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			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

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	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	16	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	59	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	Y	-0-					-0-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	25	1	29	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	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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	3100	N	4473	-0-	1373	1373	4473	2			N	-0-					94
*08	3100	N	3390	-0-	290	1663	3370	2	20	9	N	18					112
*09	3000	N	3267	-0-	267	1930	3113	2	154	9	N	140					252

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	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
*09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	9	N	9	9	8			64
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	N	4	4	8			64
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	N	2	2	8			64
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	375	2	8	9	N	7	7	8			64
*08	372	N	252	-0-	-120	-0-	249	2	3	9	N	3	3	8			64
09	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			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	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	148	1	2649	2	N	79	38	8			161
							87	9									
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	162	1	3198	2	N	56	16	8			201
							62	9									
06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	246	1	4723	2	N	149	182	1	11	8	157
							164	9									
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	33	1	654	2	N	14	5	8			166
							15	9									
*08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	192	1	2617	2	N	92	178	1	21	8	59
							101	9									
*09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	279	1	2934	2	N	123	18	8			164
							135	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	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	452	1	8083	2	N	109	68	8			221
							120	9									
05	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	553	1	10912	2	N	139	174	1	60	8	126
							153	9									
06	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	443	1	8519	2	N	38	19	8			145
							42	9									
07	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	519	1	10411	2	N	164	176	1	73	8	60
							180	9									
*08	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	1158	1	15778	2	N	212	152	8			120
							233	9									
*09	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	1221	1	12847	2	N	154	89	8			185
							169	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2071	2	11	9	Y	10					10
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1693	2	54	9	Y	49	40	1			19
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1547	2	46	9	Y	42	53	1			8
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1555	2	44	9	Y	40	26	1			22
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1538	2	47	9	Y	43	51	1			14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1368	2	110	9	Y	100	104	1			12
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1451	2	102	9	Y	93	85	1			20
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1415	2	99	9	Y	90	101	1			9
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1456	2	81	9	Y	74	69	1			14
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1410	2	89	9	Y	81	84	1			11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1892	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1954	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
06	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	1822	2	13	9	Y	12	11	1			1
07	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1932	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1921	2	13	9	Y	12	11	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	139	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1175	2	18	9	Y	16	19	1			2
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1125	2	15	9	Y	14	12	1			4
06	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	1014	2	13	9	Y	12	12	1			4
07	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	1051	2	14	9	Y	13	12	1			5
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	Y	12	12	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1995	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1979	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1891	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1962	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1862	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1785	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1890	N	1740	-0-	-150	-0-	1736	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1772	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1822	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	94	1	1244	2	Y	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	88	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	99	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	79	1	1009	2	Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	57	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 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	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 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	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	356	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	645	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1802	2	24	9	Y	22	26	1			1
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1908	2	15	9	Y	14	13	1			2
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1771	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1829	2	15	9	Y	14	14	1			1
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1988	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	270	N	102	-0-	-168	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1677	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	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-

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	545	X	545	-0-	-0-	-0-	534	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	589	X	413	-0-	-176	-0-	405	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	480	X	408	-0-	-72	-0-	404	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	558	X	370	-0-	-188	-0-	368	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	748	2	12	9	Y	11	12	1			1
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	745	2	12	9	Y	11	8	1			4
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	687	2	10	9	Y	9	11	1			2
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11	9	Y	10	7	1			5
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	Y	10	12	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 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	3000	N	2860	-0-	-140	14	2860	2			Y	-0-					-0-
05	1627	N	1613	-0-	-14	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
06	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
08	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1790	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2036	2	6	9	Y	5					5
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	2	6	9	Y	5	9	1			1
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2368	2	8	9	Y	7					8
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2581	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 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	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2674	2	22	9	Y	20	21	1			9
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2860	2	20	9	Y	18	20	1			7
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2767	2	17	9	Y	15	19	1			3
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2850	2	15	9	Y	14	9	1			8
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2822	2	17	9	Y	15	18	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					1
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					2
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					2
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	770	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	1000	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	3100	N	3188	-0-	88	88	3147	2	41	9	Y	37	16	1			21
08	2806	N	2718	-0-	-88	-0-	2664	2	54	9	Y	49	65	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2628	2	12	9	Y	11	12	1			5
05	3038	X	2141	-0-	-897	-0-	2130	2	11	9	Y	10	11	1			4
06	2940	X	1715	-0-	-1225	-0-	1705	2	10	9	Y	9	11	1			2
07	2728	N	2222	-0-	-506	-0-	2213	2	9	9	Y	8	5	1			5
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2253	2	10	9	Y	9	11	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 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	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-

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					2
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					2
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2220	2	45	9	Y	41	40	1			3
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2434	2	41	9	Y	37	39	1			1
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2341	2	44	9	Y	40	39	1			2
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2481	2	36	9	Y	33	34	1			1
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2411	2	46	9	Y	42	39	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2461	2	55	9	Y	50	52	1			6
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2583	2	52	9	Y	47	43	1			10
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2537	2	50	9	Y	45	51	1			4
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2624	2	42	9	Y	38	35	1			7
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2555	2	45	9	Y	41	42	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	2970	X	2311	-0-	-659	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2891	-0-	-79	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1897	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1724	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2848	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3753	-0-	653	653	3753	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3261	-0-	161	814	3260	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	814					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	88	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	123	2	9	9	Y	8	5	1			4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	5147	-0-	2047	2047	5147	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4630	-0-	1630	3677	4630	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1987	-0-	-1113	2564	1987	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3378	-0-	278	2842	3378	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	502					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	221	-0-	-469	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	196	-0-	-455	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	822	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	793	2	8	9	Y	7	6	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 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	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-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1005	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1048	2	22	9	Y	20	21	1			2
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1099	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1113	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1115	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1149	-0-	-261	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	313	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 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	2820	X	2623	-0-	-197	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2568	-0-	-129	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1591	2	29	9	Y	26	22	1			5
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2643	2	58	9	Y	53	51	1			7
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1912	2	39	9	Y	35	35	1			7
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2324	2	53	9	Y	48	48	1			7
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2216	2	53	9	Y	48	49	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1589	2	65	9	Y	59	70	1			3
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1747	2	42	9	Y	38	36	1			5
06	1920	N	1650	-0-	-270	-0-	1614	2	36	9	Y	33	34	1			4
07	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	1445	2	39	9	Y	35	38	1			1
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1855	2	37	9	Y	34	32	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 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	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2419	2	139	9	Y	126	133	1			20
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3054	2	171	9	Y	155	142	1			33
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2065	2	149	9	Y	135	153	1			15
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2631	2	113	9	Y	103	94	1			24
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3085	2	121	9	Y	110	115	1			19
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					19

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 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	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2110	2	14	9	Y	13	19	1			1
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2146	2	9	9	Y	8					9
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2150	2	11	9	Y	10	17	1			2
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2151	2	14	9	Y	13					15
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2156	2	7	9	Y	6	18	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 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	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4623	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	5456	X	4573	-0-	-883	-0-	4570	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	5280	X	4545	-0-	-735	-0-	4542	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	4479	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	4774	X	4347	-0-	-427	-0-	4345	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2440	2	55	9	Y	50	52	1			19
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1961	2	57	9	Y	52	51	1			20
06	2700	N	2563	-0-	-137	-0-	2483	2	80	9	Y	73	72	1			21
07	2573	N	2355	-0-	-218	-0-	2259	2	96	9	Y	87	96	1			12
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2853	2	110	9	Y	100	106	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3243	2	26	9	Y	24	28	1			1
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3660	2	17	9	Y	15	14	1			2
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3566	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3315	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3128	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					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	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1904	-0-	-76	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1860	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1581	2	6	9	Y	5	6	1			1
06	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1618	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1924	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1913	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1484	2	18	9	Y	16	20	1			5
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1547	2	19	9	Y	17	20	1			2
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1482	2	17	9	Y	15	11	1			6
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1548	2	19	9	Y	17	11	1			12
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1333	2	15	9	Y	14	22	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/06/2021

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	203 10	1 9	2711	2	Y	9	8	1			3
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	214 11	1 9	2946	2	Y	10	11	1			2
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	205 11	1 9	3092	2	Y	10	11	1			1
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	228 15	1 9	3058	2	Y	14	13	1			2
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	232 7	1 9	3037	2	Y	6	5	1			3
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1504	2	87	9	Y	79	81	1			10
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1508	2	79	9	Y	72	66	1			16
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1796	2	77	9	Y	70	79	1			7
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2569	2	64	9	Y	58	54	1			11
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2518	2	69	9	Y	63	65	1			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866	2	9	9	Y	8	13	1			3
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	846	2	14	9	Y	13	12	1			4
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	748	2	10	9	Y	9	6	1			7
07	899	N	812	-0-	-87	-0-	810	2	2	9	Y	2	5	1			4
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	681	2	17	9	Y	15	13	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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.		-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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 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	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2373	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1860	2	32	9	Y	29	35	1			1
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1893	2	19	9	Y	17	10	1			8
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1699	2	14	9	Y	13	18	1			3
07	1767	N	1330	-0-	-437	-0-	1319	2	11	9	Y	10	9	1			4
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1361	2	15	9	Y	14	16	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2152	2	28	9	Y	25	37	1			18
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2131	2	39	9	Y	35	36	1			17
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2070	2	40	9	Y	36	34	1			19
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2271	2	34	9	Y	31	33	1			17
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2253	2	45	9	Y	41	40	1			18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 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	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2035	2	42	9	Y	38	45	1			5
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1856	2	32	9	Y	29	26	1			8
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1902	2	32	9	Y	29	28	1			9
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2006	2	32	9	Y	29	29	1			9
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2247	2	32	9	Y	29	27	1			11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 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	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2697	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3114	2	6	9	Y	5					5
06	2670	X	2614	-0-	-56	-0-	2608	2	6	9	Y	5	9	1			1
07	2759	X	2711	-0-	-48	-0-	2703	2	8	9	Y	7					8
08	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	2568	2	1	9	Y	1	8	1			1
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1722	2	8	9	Y	7	6	1			3
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1725	2	8	9	Y	7	9	1			1
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1590	2	6	9	Y	5	3	1			3
07	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1630	2	7	9	Y	6	6	1			3
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1578	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 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	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2560	2	11	9	Y	10	7	1			4
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2701	2	10	9	Y	9	7	1			6
06	2610	N	2608	-0-	-2	-0-	2599	2	9	9	Y	8	13	1			1
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2659	2	10	9	Y	9	6	1			4
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2634	2	9	9	Y	8	11	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1842	2	6	9	Y	5	3	1			2
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
07	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1699	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2146	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	284	2	21	9	Y	19	19	1			8
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	284	2	19	9	Y	17	16	1			9
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	268	2	15	9	Y	14	15	1			8
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	284	2	17	9	Y	15	14	1			9
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	253	2	15	9	Y	14	15	1			8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1927	2	17	9	Y	15	17	1			6
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2055	2	14	9	Y	13	17	1			2
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1918	2	14	9	Y	13	14	1			1
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2213	2	9	9	Y	8					9
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2234	2	19	9	Y	17	17	1			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	76	1	999	2	Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	67	1	839	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	958	-0-	-212	-0-	70	1	888	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	954	-0-	-162	-0-	69	1	885	2	Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	65	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2889	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2952	2	18	9	Y	16	16	1			2
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2811	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2866	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2846	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8748 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2021

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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1240	-0-	-279	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	335	X	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	477	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	510	X	357	-0-	-153	-0-	354	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	527	X	382	-0-	-145	-0-	379	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	527	X	376	-0-	-151	-0-	374	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

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	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2070	X	1754	-0-	-316	-0-	1719	2	35	9	Y	32	37	1			2
05	1953	X	1869	-0-	-84	-0-	1849	2	20	9	Y	18	18	1			2
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1701	2	20	9	Y	18	18	1			2
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1862	2	22	9	Y	20	20	1			2
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1505	2	19	9	Y	17	17	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	358	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	412	2	10	9	Y	9	7	1			2
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	427	2	18	9	Y	16	14	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2214	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2310	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2257	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2250	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2214	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1857	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2112	2	11	9	Y	10	11	1			1
06	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	2002	2	11	9	Y	10	9	1			2
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2023	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2059	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	6270	X	5624	-0-	-646	-0-	5616	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	6231	X	5339	-0-	-892	-0-	5331	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	6000	X	5162	-0-	-838	-0-	5156	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	5890	X	5029	-0-	-861	-0-	5022	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	5890	X	5017	-0-	-873	-0-	5010	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					1

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1794	2	46	9	Y	42	41	1			6
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1857	2	48	9	Y	44	44	1			6
06	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1514	2	42	9	Y	38	38	1			6
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1884	2	40	9	Y	36	37	1			5
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1954	2	40	9	Y	36	37	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/28/2021

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 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	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2469	2	73	9	Y	66	69	1			8
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2507	2	68	9	Y	62	57	1			13
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2300	2	67	9	Y	61	68	1			6
07	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	2124	2	53	9	Y	48	45	1			9
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2149	2	59	9	Y	54	55	1			8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 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	2940	X	2507	-0-	-433	-0-	2500	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3038	X	2532	-0-	-506	-0-	2525	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	2393	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2697	X	2468	-0-	-229	-0-	2464	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2511	X	2440	-0-	-71	-0-	2437	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	507	-0-	-363	-0-	506	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	899	X	436	-0-	-463	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 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	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2177	2	160	9	Y	145	150	1			18
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2298	2	147	9	Y	134	123	1			29
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2259	2	143	9	Y	130	146	1			13
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2312	2	119	9	Y	108	100	1			21
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2229	2	129	9	Y	117	121	1			17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	614	2	1	9	Y	1					8
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					8
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					8
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	Y	1					9
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1	6	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1942	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1643	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	1720	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1654	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	214	1	1370	2	Y	-0-					-0-
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	300	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	305	1	1547	2	Y	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	305	1	1147	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 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	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1190	2	14	9	Y	13	9	1			6
05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	Y	13	17	1			2
06	1440	X	1085	-0-	-355	-0-	1063	2	22	9	Y	20	19	1			3
07	1488	X	1167	-0-	-321	-0-	1139	2	28	9	Y	25	24	1			4
08	1240	X	999	-0-	-241	-0-	991	2	8	9	Y	7	8	1			3
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2059	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2060	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1983	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1892	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2060	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1221	2	17	9	Y	15	15	1			2
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1196	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1180	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1267	2	18	9	Y	16	16	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	838	2	11	9	N	10	10	1			1
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	824	2	10	9	N	9	7	1			3
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	854	2	7	9	N	6	7	1			2
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	542	2	9	9	N	8	9	1			1
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	532	2	11	9	N	10	7	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 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	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2719	2	24	9	Y	22	22	1			10
05	2945	X	2345	-0-	-600	-0-	2325	2	20	9	Y	18	21	1			7
06	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	2723	2	18	9	Y	16	20	1			3
07	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	2621	2	17	9	Y	15	10	1			8
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3069	2	18	9	Y	16	19	1			5
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					5

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1455	2	22	9	Y	20	23	1			7
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1540	2	21	9	Y	19	24	1			2
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1438	2	19	9	Y	17	12	1			7
07	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1383	2	21	9	Y	19	12	1			14
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1327	2	19	9	Y	17	26	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 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	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1339	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	837	2	22	9	Y	20	21	1			2
06	1410	N	574	-0-	-836	-0-	562	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1395	N	515	-0-	-880	-0-	505	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	634	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2062	2	17	9	Y	15	18	1			5
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2121	2	18	9	Y	16	19	1			2
06	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	1979	2	15	9	Y	14	10	1			6
07	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	1923	2	17	9	Y	15	10	1			11
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2046	2	14	9	Y	13	20	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	469	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	547	2	18	9	Y	16	16	1			2
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	527	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	572	2	12	9	Y	11	12	1			1
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	379	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1645	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1625	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1878	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2011	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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		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
ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 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		2679	-0-	2679	9114	2610	2	69	9	Y	63	79	1			1
05	14B2 EXT		2316	-0-	2316	11430	2274	2	42	9	Y	38	23	1			16
06	13860	X	2430	-0-	-11430	-0-	2396	2	34	9	Y	31	41	1			6
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2161	2	33	9	Y	30	21	1			15
08	2666	X	2081	-0-	-585	-0-	2048	2	33	9	Y	30	41	1			4
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					4

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	475	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	245	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

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

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1617	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2198	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1476	2	21	9	Y	19	18	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 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	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-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2021

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4123	-0-	1123	1123	4087	2	36	9	Y	33	32	1			5
05	3100	N	2603	-0-	-497	626	2577	2	26	9	Y	24	26	1			3
06	2611	N	1985	-0-	-626	-0-	1962	2	23	9	Y	21	21	1			3
07	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2367	2	22	9	Y	20	20	1			3
08	4247	X	3193	-0-	-1054	-0-	3165	2	28	9	Y	25	25	1			3
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					3

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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	390	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	376	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	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
MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	719	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	595	2	32	9	Y	29	27	1			4
06	780	N	639	-0-	-141	-0-	605	2	34	9	Y	31	30	1			5
07	744	N	659	-0-	-85	-0-	626	2	33	9	Y	30	31	1			4
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	630	2	13	9	Y	12	15	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 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	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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	501	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19	9	Y	17	16	1			2
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	642	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	426	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	947	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	943	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	621	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	840	N	510	-0-	-330	-0-	497	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	961	N	590	-0-	-371	-0-	577	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1679	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1576	2	35	9	Y	32	34	1			14
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1084	2	24	9	Y	22	26	1			10
06	1500	N	890	-0-	-610	-0-	870	2	20	9	Y	18	24	1			4
07	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1473	2	25	9	Y	23	14	1			13
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1232	2	23	9	Y	21	27	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
05	1054	X	803	-0-	-251	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	930	X	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
07	930	X	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	2	8	9	Y	7	12	1			-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1103	2	7	9	Y	6					6
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1237	2	7	9	Y	6	11	1			1
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1260	2	9	9	Y	8					9
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1153	2	4	9	Y	4	11	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2107	-0-	-83	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	638	X	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	3029	2	15	9	Y	14	17	1			5
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3367	2	14	9	Y	13	16	1			2
06	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	3084	2	15	9	Y	14	15	1			1
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3495	2	9	9	Y	8					9
08	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	3044	2	15	9	Y	14	17	1			6
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					6

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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1503	2	14	9	Y	13	19	1			1
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	Y	8					9
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1434	2	11	9	Y	10	17	1			2
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1438	2	14	9	Y	13					15
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1484	2	7	9	Y	6	18	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1621	2	20	9	Y	18	19	1			7
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1686	2	22	9	Y	20	19	1			8
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1585	2	15	9	Y	14	19	1			3
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17	9	Y	15	16	1			2
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1617	2	17	9	Y	15	16	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	2580	X	2455	-0-	-125	-0-	2438	2	17	9	Y	15	13	1			5
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2450	2	19	9	Y	17	18	1			4
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2407	2	17	9	Y	15	17	1			2
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2532	2	24	9	Y	22	21	1			3
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2635	2	11	9	Y	10	8	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1980	X	1544	-0-	-436	-0-	1532	2	12	9	Y	11	12	1			1
05	1922	X	1555	-0-	-367	-0-	1548	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1770	X	1487	-0-	-283	-0-	1480	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1643	X	1535	-0-	-108	-0-	1527	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1581	X	1468	-0-	-113	-0-	1461	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					1

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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1688	2	44	9	Y	40	42	1			18
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1738	2	36	9	Y	33	38	1			13
06	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1705	2	33	9	Y	30	37	1			6
07	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1735	2	31	9	Y	28	18	1			16
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1817	2	33	9	Y	30	36	1			10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1403	-0-	-217	-0-	1399	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	1643	X	1250	-0-	-393	-0-	1247	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	1590	X	1468	-0-	-122	-0-	1464	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	1581	X	1206	-0-	-375	-0-	1203	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1620	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					2

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 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	1050	X	958	-0-	-92	-0-	945	2	13	9	Y	12	21	1			5
05	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1478	2	24	9	Y	22	21	1			6
06	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1772	2	20	9	Y	18	11	1			13
07	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	Y	5	10	1			8
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1236	2	22	9	Y	20	20	1			8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1611	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1495	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1637	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1550	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1499	2	9	9	Y	8	7	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 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	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2491	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2373	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2288	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	2207	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2117	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1439	2	31	9	Y	28	26	1			5
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1539	2	30	9	Y	27	26	1			6
06	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1450	2	29	9	Y	26	27	1			5
07	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1422	2	33	9	Y	30	29	1			6
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1433	2	29	9	Y	26	26	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1047	2	13	9	Y	12	15	1			-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1038	2	8	9	Y	7	4	1			3
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	938	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	1085	N	992	-0-	-93	-0-	985	2	7	9	Y	6	4	1			3
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	Y	5	7	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 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	1050	X	959	-0-	-91	-0-	952	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	1147	X	1089	-0-	-58	-0-	1083	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	1110	X	888	-0-	-222	-0-	882	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1311	2	8	9	Y	7	4	1			4
08	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2	3	9	Y	3	6	1			1
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	11	9	Y	10	12	1			3
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	623	2	7	9	Y	6	3	1			3
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	437	2	1	9	Y	1	3	1			1
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3427	2	22	9	Y	20	21	1			9
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3359	2	20	9	Y	18	20	1			7
06	3690	X	3155	-0-	-535	-0-	3138	2	17	9	Y	15	19	1			3
07	3813	X	3212	-0-	-601	-0-	3197	2	15	9	Y	14	9	1			8
08	3813	X	3141	-0-	-672	-0-	3124	2	17	9	Y	15	18	1			5
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					5

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1797	2	22	9	Y	20	16	1			9
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1843	2	20	9	Y	18	24	1			3
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1745	2	15	9	Y	14	8	1			9
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1793	2	18	9	Y	16	16	1			9
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1538	2	15	9	Y	14	15	1			8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1290	-0-	-0-	-0-	1278	2	12	9	Y	11	18	1			4
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1784	2	20	9	Y	18	17	1			5
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1503	2	17	9	Y	15	9	1			11
07	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	1015	2	4	9	Y	4	9	1			6
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1624	2	19	9	Y	17	16	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	682	2	28	9	Y	25	24	1			4
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	811	2	28	9	Y	25	26	1			3
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	797	2	25	9	Y	23	22	1			4
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	876	2	23	9	Y	21	22	1			3
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	872	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	Y	14	14	1			6
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	1			6
06	1230	N	968	-0-	-262	-0-	959	2	9	9	Y	8	10	1			4
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1714	2	12	9	Y	11	9	1			6
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1604	2	10	9	Y	9	10	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2220	2	84	9	Y	76	79	1			9
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2191	2	78	9	Y	71	65	1			15
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1990	2	76	9	Y	69	77	1			7
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2036	2	63	9	Y	57	53	1			11
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1976	2	68	9	Y	62	64	1			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 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	2877	N	2874	-0-	-3	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3003	-0-	3	3	3003	2			Y	-0-					-0-
07	3072	N	3069	-0-	-3	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			30
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			30
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-			30
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			30
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1910	2 1 9	Y	1	1	1	-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	2 1 9	Y	1	1	1	-0-
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1895	2 1 9	Y	1	1	1	-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1903	2 1 9	Y	1	1	1	-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2 1 9	Y	1	1	1	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	2 7 9	Y	6	12	1	2
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1927	2 18 9	Y	16	14	1	4
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2120	2 14 9	Y	13	8	1	9
07	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	1329	2 3 9	Y	3	7	1	5
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2043	2 17 9	Y	15	14	1	6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2768	2 22 9	Y	20	21	1	9
05	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	2986	2 20 9	Y	18	20	1	7
06	2940	X	2792	-0-	-148	-0-	2775	2 17 9	Y	15	19	1	3
07	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2869	2 15 9	Y	14	9	1	8
08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2916	2 17 9	Y	15	18	1	5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

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	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	-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-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1472	2 8 9	Y	7	7	1	3
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1576	2 8 9	Y	7	7	1	3
06	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	1432	2 6 9	Y	5	7	1	1
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1602	2 7 9	Y	6	6	1	1
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1570	2 6 9	Y	5	6	1	-0-
09	0	N	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

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

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	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	Y	-0-					-0-
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	Y	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	Y	-0-					-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	Y	-0-					-0-
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2038	2	42	9	Y	38	37	1			6
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1250	2	32	9	Y	29	32	1			3
06	2280	N	83	-0-	-2197	-0-	80	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
07	2139	N	21	-0-	-2118	-0-	19	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

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	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-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1849	2	10	9	Y	9	14	1			1
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1841	2	7	9	Y	6					7
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	2	8	9	Y	7	13	1			1
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1884	2	12	9	Y	11					12
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1886	2	4	9	Y	4	14	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	Y	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	Y	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2	Y	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	Y	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2	Y	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-					2
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-					2
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-					2
07	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2	Y	-0-					2
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-	1	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3270	X	3053	-0-	-217	-0-	3052	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	3035	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	3004	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3255	X	3028	-0-	-227	-0-	3027	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	3060	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-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	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2427	2	11	9	Y	10	7	1			5
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1880	2	8	9	Y	7	11	1			1
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2227	2	9	9	Y	8	4	1			5
07	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	2434	2	9	9	Y	8	8	1			5
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2311	2	8	9	Y	7	8	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	379	2	7	9	Y	6	9	1			2
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	408	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	336	2	9	9	Y	8	5	1			6
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3	5	1			4
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	399	2	10	9	Y	9	10	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3164	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3165	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3039	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3176	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3197	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					1

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		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

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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1812	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1795	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1693	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	4920	X	4825	-0-	-95	-0-	4755	2	70	9	Y	64	62	1			9
05	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	4656	2	74	9	Y	67	67	1			9
06	4800	X	4409	-0-	-391	-0-	4342	2	67	9	Y	61	60	1			10
07	4991	X	3778	-0-	-1213	-0-	3739	2	39	9	Y	35	41	1			4
08	4991	X	209	-0-	-4782	-0-	206	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	908	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	891	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	862	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	976	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	102 36	1 9	1342	2	Y	33	29	1			11
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	109 40	1 9	1366	2	Y	36	39	1			8
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	105 39	1 9	1335	2	Y	35	38	1			5
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	109 54	1 9	1403	2	Y	49	47	1			7
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	111 24	1 9	1408	2	Y	22	18	1			11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	48	1	634	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	629	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	720	N	600	-0-	-120	-0-	43	1	549	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	713	N	578	-0-	-135	-0-	41	1	527	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	513	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	621	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	914	2	6	9	Y	5	5	1			2
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1629	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1801	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1729	2	8	9	Y	7	5	1			3
06	2070	N	1617	-0-	-453	-0-	1611	2	6	9	Y	5	7	1			1
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1865	2	8	9	Y	7	5	1			3
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	2	8	9	Y	7	8	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	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-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	134	1	1698	2	Y	12					35
							13	9									
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	157	1	1943	2	Y	22	49	1			8
							24	9									
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	163	1	1951	2	Y	22					30
							24	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	148	1	1896	2	Y	15	29	1			16
							17	9									
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	132	1	1697	2	Y	16					32
							18	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	339	2	24	9	Y	22	26	1			3
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	314	2	20	9	Y	18	17	1			4
06	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	372	N	200	-0-	-172	-0-	199	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	268	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	195	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

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

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1501	2	34	9	Y	31	37	1			4
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1513	2	29	9	Y	26	23	1			7
06	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1367	2	23	9	Y	21	21	1			7
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1639	2	26	9	Y	24	22	1			9
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1524	2	24	9	Y	22	23	1			8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	959	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	906	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	960	N	879	-0-	-81	-0-	875	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	962	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	802	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	841	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1389	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	669	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	1643	X	966	-0-	-677	-0-	964	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	1590	X	261	-0-	-1329	-0-	259	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	1705	X	197	-0-	-1508	-0-	196	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1705	X	335	-0-	-1370	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	977	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1110	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1153	2	13	9	Y	12	11	1			2
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1073	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	992	2	7	9	Y	6	5	1			2
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	Y	5	6	1			1
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	918	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	966	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	99	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2539	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2607	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2470	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2489	2	13	9	Y	12	11	1			2
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2413	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2693	2	18	9	Y	16	18	1			2
05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2298	2	20	9	Y	18	15	1			5
06	2100	X	2056	-0-	-44	-0-	2034	2	22	9	Y	20	22	1			3
07	2170	N	1819	-0-	-351	-0-	1800	2	19	9	Y	17	17	1			3
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2112	2	18	9	Y	16	16	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	960	X	670	-0-	-290	-0-	644	2	26	9	Y	24	23	1			8
05	930	X	764	-0-	-166	-0-	733	2	31	9	Y	28	30	1			6
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	754	2	37	9	Y	34	35	1			5
07	744	X	724	-0-	-20	-0-	688	2	36	9	Y	33	33	1			5
08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	823	2	22	9	Y	20	15	1			10
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					10

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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1252	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1300	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	1129	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2910	X	2324	-0-	-586	-0-	2289	2	35	9	Y	32	31	1			5
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3013	2	43	9	Y	39	39	1			5
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3049	2	41	9	Y	37	36	1			6
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3010	2	40	9	Y	36	37	1			5
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3000	2	39	9	Y	35	36	1			4
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					4

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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1971	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2004	2	23	9	Y	21	21	1			3
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1976	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2007	2	19	9	Y	17	18	1			2
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1952	2	19	9	Y	17	17	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1362	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1314	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1237	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2038	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2065	2	18	9	Y	16	16	1			2
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1974	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2083	2	18	9	Y	16	16	1			2
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2100	2	18	9	Y	16	16	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	150	X	76	-0-	-74	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	217	X	62	-0-	-155	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	217	X	120	-0-	-97	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1393	2	11	9	Y	10	12	1			1
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	2	10	9	Y	9	7	1			3
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1772	2	11	9	Y	10	11	1			2
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2290	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
08	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2816	2	12	9	Y	11	9	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1412	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1479	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1604	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1559	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1604	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	646	X	646	-0-	-0-	-0-	634	2	12	9	Y	11	8	1			4
05	620	X	597	-0-	-23	-0-	587	2	10	9	Y	9	10	1			3
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	703	2	24	9	Y	22	21	1			4
07	705	X	705	-0-	-0-	-0-	681	2	24	9	Y	22	21	1			5
08	765	X	765	-0-	-0-	-0-	747	2	18	9	Y	16	13	1			8
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					8

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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1409	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1266	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1478	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1753	2	40	9	Y	36	32	1			12
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2078	2	43	9	Y	39	42	1			9
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2098	2	43	9	Y	39	42	1			6
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2083	2	59	9	Y	54	52	1			8
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2076	2	28	9	Y	25	21	1			12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1494	2	18	9	Y	16	14	1			6
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1745	2	19	9	Y	17	20	1			3
06	1890	N	1658	-0-	-232	-0-	1640	2	18	9	Y	16	16	1			3
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1887	2	29	9	Y	26	25	1			4
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1978	2	13	9	Y	12	10	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	121	1	706	2	N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	104	1	675	2	N	-0-					-0-
06	810	N	689	-0-	-121	-0-	99	1	590	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3641	-0-	541	541	102	1	3539	2	N	-0-					-0-
08	2805	N	2264	-0-	-541	-0-	98	1	2166	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2243	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2550	N	1686	-0-	-864	-0-	1684	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2325	N	1953	-0-	-372	-0-	1952	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2698	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	1461	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1767	N	942	-0-	-825	-0-	941	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 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	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2029	2	52	9	Y	47	35	1			18
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1674	2	41	9	Y	37	49	1			6
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1580	2	47	9	Y	43	47	1			2
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1423	2	28	9	Y	25					27
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1364	2	39	9	Y	35	41	1			21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1658	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	1485	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1026	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1353	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

04	5460	X	3556	-0-	-1904	-0-	3528	2	28	9	Y	25	24	1			4
05	4464	X	3427	-0-	-1037	-0-	3399	2	28	9	Y	25	26	1			3
06	4050	X	3158	-0-	-892	-0-	3132	2	26	9	Y	24	23	1			4
07	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	3094	2	23	9	Y	21	22	1			3
08	3689	X	3077	-0-	-612	-0-	3062	2	15	9	Y	14	15	1			2
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					2

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1757	2	40	9	Y	36	38	1			16
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1822	2	34	9	Y	31	35	1			12
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1802	2	30	9	Y	27	34	1			5
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1774	2	28	9	Y	25	16	1			14
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1848	2	30	9	Y	27	32	1			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2836	2	19	9	Y	17	22	1			-0-
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2887	2	12	9	Y	11	6	1			5
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2910	2	9	9	Y	8	11	1			2
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2962	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3068	2	9	9	Y	8	11	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2084	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2004	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	1986	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2077	N	1791	-0-	-286	-0-	1787	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	806	2	7	9	Y	6	4	1			3
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	Y	3	1	1			2
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	693	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2697	2	10	9	Y	9	10	1			4
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2788	2	9	9	Y	8	9	1			3
06	2820	N	2682	-0-	-138	-0-	2674	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	2790	N	2525	-0-	-265	-0-	2517	2	8	9	Y	7	4	1			4
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1933	2	8	9	Y	7	9	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	56 7	1 9	963	2	Y	6	5	1			1
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	93 6	1 9	1601	2	Y	5	4	1			2
06	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	62 6	1 9	1025	2	Y	5	6	1			1
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	68 7	1 9	1077	2	Y	6	6	1			1
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	74 6	1 9	1192	2	Y	5	4	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2143	2	11	9	Y	10	16	1			3
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1977	2	18	9	Y	16	15	1			4
06	2220	N	1913	-0-	-307	-0-	1899	2	14	9	Y	13	8	1			9
07	2232	N	1954	-0-	-278	-0-	1948	2	6	9	Y	5	8	1			6
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1932	2	17	9	Y	15	15	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 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	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2431	2	13	9	Y	12	12	1			5
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2529	2	13	9	Y	12	12	1			5
06	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	2300	2	10	9	Y	9	12	1			2
07	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	2362	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2412	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 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	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	268 3	1 9	4580	2	Y	3	3	1			-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	304 4	1 9	5221	2	Y	4	3	1			1
06	4620	X	4456	-0-	-164	-0-	252 4	1 9	4200	2	Y	4	4	1			1
07	5022	X	4184	-0-	-838	-0-	248 3	1 9	3933	2	Y	3	3	1			1
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	245 3	1 9	3933	2	Y	3	3	1			1
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1906	2	23	9	Y	21	17	1			9
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1800	2	18	9	Y	16	23	1			2
06	2070	N	1683	-0-	-387	-0-	1668	2	15	9	Y	14	7	1			9
07	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	1762	2	18	9	Y	16	16	1			9
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1737	2	15	9	Y	14	15	1			8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1554	2	41	9	Y	37	38	1			16
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1634	2	37	9	Y	34	33	1			17
06	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1638	2	32	9	Y	29	30	1			16
07	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1367	2	34	9	Y	31	29	1			18
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	349	2	21	9	Y	19	26	1			11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2458	-0-	-92	-0-	2448	2	10	9	Y	9					72
05	2914	X	2695	-0-	-219	-0-	2689	2	6	9	Y	5					77
06	2700	X	2575	-0-	-125	-0-	2573	2	2	9	Y	2					79
07	2542	X	2419	-0-	-123	-0-	2413	2	6	9	Y	5					84
08	2542	X	2502	-0-	-40	-0-	2480	2	22	9	Y	20	60	1			44
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					44

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1834	2	73	9	Y	66	68	1			8
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1908	2	67	9	Y	61	56	1			13
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1844	2	65	9	Y	59	66	1			6
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1983	2	53	9	Y	48	45	1			9
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1973	2	58	9	Y	53	55	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2494	-0-	-116	-0-	2488	2	6	9	N	5	6	1			2
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2741	2	8	9	N	7	6	1			3
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2771	2	4	9	N	4	6	1			1
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2792	2	6	9	N	5	5	1			1
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2454	2	4	9	N	4	5	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1773	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1901	2	18	9	Y	16	16	1			2
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1797	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1633	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1605	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	3000	N	4777	-0-	1777	8560	4764	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	12612	X	4052	-0-	-8560	-0-	4039	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3615	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3453	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	4619	X	3709	-0-	-910	-0-	3697	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					1

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1261	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	988	2	24	9	Y	22	22	1			3
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1263	2	22	9	Y	20	20	1			3
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1359	2	24	9	Y	22	22	1			3
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1355	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1613	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1639	2	18	9	Y	16	16	1			2
06	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1559	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1590	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1540	2	11	9	Y	10	11	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 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	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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 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.		-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-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1376	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1317	2	6	9	Y	5	7	1			1
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1357	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 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	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2113	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2224	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2085	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2182	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2149	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	454	-0-	-146	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 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	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-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1763	2			Y	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1643	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1422	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 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.		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

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 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	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-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 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	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-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2555	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
05	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2753	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
06	2520 N	2496	-0-	-24	-0-	2495	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
07	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3078	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
08	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2900	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 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	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	796	2	29	9	Y	26	25	1			4
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	810	2	20	9	Y	18	20	1			2
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	932	2	19	9	Y	17	16	1			3
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	972	2	18	9	Y	16	17	1			2
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1025	2	19	9	Y	17	17	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1546	2	29	9	Y	26	25	1			4
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1595	2	30	9	Y	27	27	1			4
06	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1558	2	26	9	Y	24	24	1			4
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1644	2	22	9	Y	20	21	1			3
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1728	2	19	9	Y	17	18	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1727	2	11	9	Y	10	7	1			4
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1487	2	10	9	Y	9	7	1			6
06	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	1349	2	10	9	Y	9	14	1			1
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1668	2	11	9	Y	10	7	1			4
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1629	2	10	9	Y	9	12	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 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	7440	X	6425	-0-	-1015	-0-	6405	2	20	9	Y	18	21	1			2
05	7688	X	6084	-0-	-1604	-0-	6061	2	23	9	Y	21	17	1			6
06	7140	X	5953	-0-	-1187	-0-	5929	2	24	9	Y	22	25	1			3
07	7378	X	6092	-0-	-1286	-0-	6069	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	6944	X	6757	-0-	-187	-0-	6737	2	20	9	Y	18	18	1			3
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					3

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	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	126	1	2154	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	130	1	2241	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	133	1	2220	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	127	1	2017	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	134	1	2152	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 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	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4159	2	70	9	Y	64	80	1			1
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4088	2	42	9	Y	38	22	1			17
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4181	2	33	9	Y	30	41	1			6
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4152	2	32	9	Y	29	20	1			15
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4108	2	32	9	Y	29	40	1			4
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1118	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1217	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	1215	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 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	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 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-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 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	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2460	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2557	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2460	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2590	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	Y	4	10	1			2
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2271	2	7	9	Y	6	2	1			5
07	3100	N	5780	-0-	2680	2680	5754	2	26	9	Y	24	9	1			20
08	3100	N	5799	-0-	2699	5379	5707	2	92	9	Y	84	72	1			32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5379					Y	NO RPT					32

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1849	2	8	9	Y	7	13	1			3
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1802	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1329	2	14	9	Y	13	8	1			8
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1441	2	3	9	Y	3	6	1			5
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	799	2	11	9	Y	10	10	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2989	-0-	-11	51	2966	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	2971	N	2920	-0-	-51	-0-	2895	2	25	9	Y	23	23	1			3
06	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2788	2	22	9	Y	20	20	1			3
07	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	2810	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2830	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

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	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	Y	-0-					-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2	Y	-0-					-0-
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	790	2	12	9	Y	11	10	1			1
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1232	2	13	9	Y	12	6	1			7
06	1380	N	773	-0-	-607	-0-	763	2	10	9	Y	9	12	1			4
07	837	N	452	-0-	-385	-0-	444	2	8	9	Y	7	11	1			-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	Y	9	3	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2237	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2267	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	2250	N	2001	-0-	-249	-0-	1994	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	2229	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2235	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1730	2	53	9	Y	48	59	1			1
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1722	2	31	9	Y	28	16	1			13
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1736	2	23	9	Y	21	30	1			4
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1742	2	23	9	Y	21	14	1			11
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1671	2	23	9	Y	21	29	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2250	2	14	9	Y	13	21	1			5
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2276	2	24	9	Y	22	21	1			6
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2227	2	19	9	Y	17	11	1			12
07	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2239	2	6	9	Y	5	10	1			7
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2240	2	21	9	Y	19	19	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	450	N	291	-0-	-159	-0-	290	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1600	2	42	9	Y	38	39	1			5
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1681	2	37	9	Y	34	32	1			7
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1606	2	36	9	Y	33	37	1			3
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1636	2	31	9	Y	28	26	1			5
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1622	2	34	9	Y	31	32	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 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	3270	X	3120	-0-	-150	-0-	3113	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3196	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	3300	X	2829	-0-	-471	-0-	2822	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3339	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3524	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					1

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1850	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1950	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1919	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1825	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1671	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1414	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1476	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1410	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1606	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1023	2	6	9	Y	5	3	1			2
05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	1054	X	1010	-0-	-44	-0-	1008	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	1054	X	1007	-0-	-47	-0-	1005	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1804	2	43	9	Y	39	48	1			1
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1780	2	24	9	Y	22	13	1			10
06	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	1777	2	21	9	Y	19	25	1			4
07	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1798	2	19	9	Y	17	12	1			9
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1810	2	20	9	Y	18	24	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2715	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2945	2	8	9	Y	7	5	1			3
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2824	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2845	2	8	9	Y	7	5	1			3
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2859	2	8	9	Y	7	8	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2357	2	83	9	Y	75	73	1			11
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2482	2	83	9	Y	75	76	1			10
06	2460	N	2433	-0-	-27	-0-	2364	2	69	9	Y	63	63	1			10
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2447	2	70	9	Y	64	65	1			9
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2411	2	69	9	Y	63	64	1			8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2319	2	28	9	Y	25	24	1			4
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2372	2	28	9	Y	25	26	1			3
06	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	2288	2	24	9	Y	22	22	1			3
07	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	2347	2	24	9	Y	22	22	1			3
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2339	2	23	9	Y	21	21	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	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-

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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1782	2	29	9	Y	26	26	1			4
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1929	2	33	9	Y	30	30	1			4
06	2130	N	1641	-0-	-489	-0-	1610	2	31	9	Y	28	27	1			5
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1833	2	31	9	Y	28	29	1			4
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1947	2	31	9	Y	28	29	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	300	1 9	1552	2	Y	8	8	1			1
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	310	1 9	1510	2	Y	10	10	1			1
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	300	1 9	1426	2	Y	10	9	1			2
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	310	1 9	1422	2	Y	9	10	1			1
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	310	1 9	1468	2	Y	9	9	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1923	2	9	9	N	8	8	1			3
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1966	2	9	9	N	8	8	1			3
06	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1871	2	6	9	N	5	7	1			1
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2166	2	7	9	N	6	6	1			1
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2362	2	6	9	N	5	6	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 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	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3765	2	45	9	Y	41	40	1			6
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3652	2	48	9	Y	44	44	1			6
06	3930	X	3700	-0-	-230	-0-	3653	2	47	9	Y	43	42	1			7
07	4061	X	3774	-0-	-287	-0-	3728	2	46	9	Y	42	43	1			6
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3621	2	46	9	Y	42	43	1			5
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1302	2	58	9	Y	53	51	1			8
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1338	2	59	9	Y	54	55	1			7
06	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	1240	2	55	9	Y	50	49	1			8
07	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1235	2	44	9	Y	40	42	1			6
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1195	2	42	9	Y	38	39	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 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	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2687	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2744	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	2730	N	2630	-0-	-100	-0-	2624	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	2753	2	8	9	Y	7	4	1			5
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2710	2	6	9	Y	5	8	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 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	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4645	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4834	2	28	9	Y	25	25	1			3
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4659	2	25	9	Y	23	22	1			4
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4722	2	24	9	Y	22	23	1			3
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4742	2	25	9	Y	23	23	1			3
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					3

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	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4281	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4293	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	4140	X	4103	-0-	-37	-0-	4083	2	20	9	Y	18	18	1			3
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4297	2	19	9	Y	17	18	1			2
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4383	2	19	9	Y	17	17	1			2
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					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	3510	X	3359	-0-	-151	-0-	3312	2	47	9	Y	43	73	1			17
05	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	3370	2	84	9	Y	76	72	1			21
06	3450	X	2749	-0-	-701	-0-	2695	2	54	9	Y	49	35	1			35
07	3472	X	2251	-0-	-1221	-0-	2232	2	19	9	Y	17	29	1			23
08	3472	X	2680	-0-	-792	-0-	2660	2	20	9	Y	18	24	1			17
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2880	X	2298	-0-	-582	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2565	-0-	-690	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	1567	-0-	-1583	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	3100	N	3380	-0-	280	280	3329	2	51	9	Y	46	29	1			19
06	3000	N	3207	-0-	207	487	3149	2	58	9	Y	53	43	1			29
07	3100	N	3804	-0-	704	1191	3741	2	63	9	Y	57	52	1			34
08	3100	N	4089	-0-	989	2180	4036	2	53	9	Y	48	54	1			28
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					28

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	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2699	2	28	9	Y	25	24	1			4
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2772	2	28	9	Y	25	26	1			3
06	2790	N	2661	-0-	-129	-0-	2635	2	26	9	Y	24	23	1			4
07	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	2717	2	25	9	Y	23	24	1			3
08	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2741	2	28	9	Y	25	25	1			3
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1581	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1585	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1571	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1469	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4029	2	30	9	Y	27	26	1			4
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3662	2	31	9	Y	28	28	1			4
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3966	2	28	9	Y	25	25	1			4
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4014	2	31	9	Y	28	28	1			4
08	4123	X	3871	-0-	-252	-0-	3841	2	30	9	Y	27	28	1			3
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					3

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 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	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2613	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2741	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	2580	N	2498	-0-	-82	-0-	2485	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	2614	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2734	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 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	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2519	2	40	9	Y	36	35	1			5
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2547	2	42	9	Y	38	38	1			5
06	2520	N	2311	-0-	-209	-0-	2289	2	22	9	Y	20	22	1			3
07	2604	N	2301	-0-	-303	-0-	2283	2	18	9	Y	16	17	1			2
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2309	2	18	9	Y	16	16	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4016	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4151	2	19	9	Y	17	17	1			2
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3911	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3814	2	20	9	Y	18	17	1			3
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3869	2	19	9	Y	17	18	1			2
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					2

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 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	2941	N	2906	-0-	-35	-0-	2903	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2904	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2883	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2933	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1208	2	17	9	Y	15	18	1			1
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1290	2	19	9	Y	17	11	1			7
06	1560	N	1189	-0-	-371	-0-	1172	2	17	9	Y	15	18	1			4
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1967	2	19	9	Y	17	13	1			8
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2044	2	20	9	Y	18	21	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1232	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1135	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1285	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 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	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2020	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2158	2	11	9	Y	10	10	1			1
06	2160	N	2015	-0-	-145	-0-	2005	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2130	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2133	2	11	9	Y	10	11	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 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	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2158	2	56	9	Y	51	50	1			7
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2029	2	58	9	Y	53	53	1			7
06	2310	N	2056	-0-	-254	-0-	2002	2	54	9	Y	49	48	1			8
07	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	2068	2	54	9	Y	49	50	1			7
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2043	2	54	9	Y	49	50	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	531	-0-	-219	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	401	-0-	-343	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 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	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	3711	2	36	9	Y	33	32	1			5
05	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	3773	2	39	9	Y	35	35	1			5
06	3840	X	3652	-0-	-188	-0-	3618	2	34	9	Y	31	31	1			5
07	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	3659	2	33	9	Y	30	31	1			4
08	3875	X	3593	-0-	-282	-0-	3562	2	31	9	Y	28	29	1			3
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					3

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2110	2	10	9	Y	9	10	1			4
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2243	2	9	9	Y	8	9	1			3
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2176	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	Y	7	4	1			4
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2203	2	8	9	Y	7	9	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1573	-0-	-0-	-0-	1567	2	6	9	N	5	5	1			1
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	N	5	4	1			2
06	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	1531	2	3	9	N	3	4	1			1
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1648	2	6	9	N	5	5	1			1
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	N	5	4	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1826	2	10	9	Y	9	8	1			1
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1878	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2068	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2217	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2113	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2120	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2072	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2070	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2088	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	1980	N	1865	-0-	-115	-0-	1846	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2095	2	19	9	Y	17	18	1			2
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1921	2	18	9	Y	16	16	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1405	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1694	2	24	9	Y	22	22	1			3
06	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	1618	2	21	9	Y	19	19	1			3
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1623	2	21	9	Y	19	19	1			3
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1813	2	20	9	Y	18	19	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2042	2	55	9	Y	50	49	1			7
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2095	2	58	9	Y	53	53	1			7
06	2070	X	2031	-0-	-39	-0-	1979	2	52	9	Y	47	46	1			8
07	2170	X	2027	-0-	-143	-0-	1975	2	52	9	Y	47	48	1			7
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2088	2	45	9	Y	41	43	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3421	-0-	-389	-0-	186	1	3181	2	Y	49	45	1			7
							54	9									
05	3937	X	3881	-0-	-56	-0-	210	1	3615	2	Y	51	43	1			15
							56	9									
06	3810	X	3565	-0-	-245	-0-	199	1	3313	2	Y	48	54	1			9
							53	9									
07	3534	X	3496	-0-	-38	-0-	204	1	3233	2	Y	54	51	1			12
							59	9									
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	219	1	3513	2	Y	40	38	1			14
							44	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					14

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 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	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3491	2	67	9	Y	61	60	1			9
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3422	2	75	9	Y	68	68	1			9
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3176	2	70	9	Y	64	63	1			10
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3130	2	70	9	Y	64	65	1			9
08	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	3098	2	70	9	Y	64	65	1			8
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 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	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3161	2	35	9	Y	32	31	1			5
05	3286	X	3249	-0-	-37	-0-	3215	2	34	9	Y	31	32	1			4
06	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	3107	2	32	9	Y	29	28	1			5
07	3286	X	3190	-0-	-96	-0-	3159	2	31	9	Y	28	29	1			4
08	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	3109	2	30	9	Y	27	28	1			3
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					3

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 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	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2694	2	40	9	Y	36	38	1			14
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2756	2	43	9	Y	39	38	1			15
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2620	2	32	9	Y	29	37	1			7
07	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	2572	2	30	9	Y	27	31	1			3
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2669	2	34	9	Y	31	32	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1447	2	14	9	Y	13	15	1			2
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1263	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	Y	10	10	1			3
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1481	2	12	9	Y	11	10	1			4
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1542	2	11	9	Y	10	10	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 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	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3092	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3200	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3140	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3296	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3305	2	17	9	Y	15	15	1			3
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					3

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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	Y	1					1
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	Y	1					1
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	706	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	731	2	17	9	Y	15	16	1			2
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	713	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	814	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	841	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2347	2	20	9	Y	18	17	1			3
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2423	2	19	9	Y	17	18	1			2
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2268	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2291	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2309	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2335	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	2257	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	2291	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2266	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1441	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1480	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	1461	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1442	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2322	2	59	9	Y	54	53	1			8
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2339	2	63	9	Y	57	57	1			8
06	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	2243	2	55	9	Y	50	50	1			8
07	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	2238	2	55	9	Y	50	51	1			7
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2342	2	55	9	Y	50	51	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 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	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3796	2	460	9	Y	418	481	1			25
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4266	2	274	9	Y	249	242	1			32
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4285	2	373	9	Y	339	332	1			39
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4621	2	419	9	Y	381	382	1			38
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4722	2	361	9	Y	328	335	1			31
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					31

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	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	2983	2	30	9	Y	27	26	1			4
05	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	2860	2	31	9	Y	28	28	1			4
06	3120	X	2538	-0-	-582	-0-	2510	2	28	9	Y	25	25	1			4
07	3224	X	2766	-0-	-458	-0-	2745	2	21	9	Y	19	20	1			3
08	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	3080	2	19	9	Y	17	18	1			2
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 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	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2199	2	39	9	Y	35	34	1			5
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2165	2	40	9	Y	36	36	1			5
06	2250	N	2055	-0-	-195	-0-	2022	2	33	9	Y	30	30	1			5
07	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	2221	2	39	9	Y	35	35	1			5
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2253	2	40	9	Y	36	37	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1991	2	42	9	Y	38	35	1			7
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	989	2	24	9	Y	22	29	1			-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2634	2	74	9	Y	67	53	1			14
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2711	2	101	9	Y	92	87	1			19
08	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	2979	2	91	9	Y	83	86	1			16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1312	2	77	9	Y	70	81	1			4
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1309	2	46	9	Y	42	41	1			5
06	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1266	2	43	9	Y	39	39	1			5
07	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1311	2	45	9	Y	41	42	1			4
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1243	2	42	9	Y	38	38	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3280	2	40	9	Y	36	36	1			5
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3322	2	43	9	Y	39	39	1			5
06	3180	X	2548	-0-	-632	-0-	2511	2	37	9	Y	34	34	1			5
07	3286	X	2179	-0-	-1107	-0-	2149	2	30	9	Y	27	28	1			4
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3114	2	28	9	Y	25	26	1			3
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					3

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 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	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3347	2	26	9	Y	24	27	1			9
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3294	2	22	9	Y	20	26	1			3
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3419	2	24	9	Y	22	24	1			1
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3449	2	14	9	Y	13					14
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3468	2	29	9	Y	26	26	1			14
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					14

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 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	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2572	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2566	2	23	9	Y	21	21	1			3
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2645	2	14	9	Y	13	14	1			2
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2758	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2897	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1941	2	66	9	Y	60	58	1			9
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2050	2	67	9	Y	61	62	1			8
06	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	1949	2	59	9	Y	54	53	1			9
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2042	2	58	9	Y	53	54	1			8
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1963	2	57	9	Y	52	54	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2394	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2421	2	23	9	Y	21	21	1			3
06	2430	N	2270	-0-	-160	-0-	2250	2	20	9	Y	18	18	1			3
07	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	2297	2	14	9	Y	13	14	1			2
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2278	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	3360	X	3092	-0-	-268	-0-	3070	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	3052	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	3120	X	2971	-0-	-149	-0-	2952	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	3000	2	20	9	Y	18	18	1			3
08	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	2949	2	19	9	Y	17	18	1			2
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1370	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1369	2	40	9	Y	36	36	1			5
06	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1266	2	34	9	Y	31	31	1			5
07	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1292	2	33	9	Y	30	31	1			4
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1285	2	34	9	Y	31	31	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1864	2	17	9	Y	15	18	1			2
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1895	2	14	9	Y	13	11	1			4
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1782	2	13	9	Y	12	12	1			4
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1850	2	13	9	Y	12	12	1			4
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1979	2	14	9	Y	13	12	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2967	-0-	-273	-0-	2952	2	15	9	Y	14	16	1			1
05	3534	X	3252	-0-	-282	-0-	3235	2	17	9	Y	15	11	1			5
06	3450	X	2549	-0-	-901	-0-	2534	2	15	9	Y	14	16	1			3
07	3565	X	2682	-0-	-883	-0-	2668	2	14	9	Y	13	10	1			6
08	3565	X	2832	-0-	-733	-0-	2817	2	15	9	Y	14	16	1			4
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					4

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 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	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2888	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2946	2	19	9	Y	17	16	1			4
06	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	2760	2	18	9	Y	16	17	1			3
07	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2840	2	21	9	Y	19	18	1			4
08	2883	X	2773	-0-	-110	-0-	2754	2	19	9	Y	17	18	1			3
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					3

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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2338	2	14	9	Y	13					39
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2486	2	31	9	Y	28	42	1			25
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2204	2	14	9	Y	13					38
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2186	2	17	9	Y	15	38	1			15
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2578	2	8	9	Y	7					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1621	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1635	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1570	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1544	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11	9	Y	10	11	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	855	2	31	9	Y	28	31	1			4
05	3100	N	3171	-0-	71	71	3146	2	25	9	Y	23	21	1			6
06	3000	N	4195	-0-	1195	1266	4172	2	23	9	Y	21	24	1			3
07	3100	N	4148	-0-	1048	2314	4128	2	20	9	Y	18	19	1			2
08	6731	X	4417	-0-	-2314	-0-	4402	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 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	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2427	2	39	9	Y	35	36	1			15
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2482	2	36	9	Y	33	32	1			16
06	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	2248	2	28	9	Y	25	29	1			12
07	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	2312	2	33	9	Y	30	25	1			17
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2433	2	26	9	Y	24	27	1			14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1802	2	7	9	Y	6	9	1			4
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1848	2	9	9	Y	8	8	1			4
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1747	2	9	9	Y	8	8	1			4
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1850	2	9	9	Y	8	8	1			4
08	1860	X	1806	-0-	-54	-0-	1795	2	11	9	Y	10	9	1			5
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					5

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 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	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2125	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2081	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	2014	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	2102	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2041	2	11	9	Y	10	11	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 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	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2428	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2496	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	2700	X	2534	-0-	-166	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2557	-0-	-140	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2401	-0-	-209	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2321	-0-	-376	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2670	-0-	-27	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 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	4170	X	3876	-0-	-294	-0-	212	1	3610	2	Y	49	45	1			7
							54	9									
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	222	1	3809	2	Y	50	42	1			15
							55	9									
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	239	1	3971	2	Y	48	54	1			9
							53	9									
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	252	1	3991	2	Y	54	51	1			12
							59	9									
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	234	1	3752	2	Y	40	38	1			14
							44	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	279	2	Y	2	2	1			1
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	323	2	Y	6	6	1			1
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	340	2	Y	10	10	1			1
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33 15	1 9	426	2	Y	14	13	1			2
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	390	2	Y	5	4	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1608	-0-	-432	-0-	1608	2			Y	-0-					4
05	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	1659	2	39	9	Y	35	31	1			8
06	1800	X	1519	-0-	-281	-0-	1519	2			Y	-0-					8
07	1674	X	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			Y	-0-					8
08	1674	X	1565	-0-	-109	-0-	1545	2	20	9	Y	18	20	1			6
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					6

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1440	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1883	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2117	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2275	2	29	9	Y	26	25	1			4
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2526	2	32	9	Y	29	29	1			4
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1927	2	33	9	Y	30	29	1			5
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2386	2	32	9	Y	29	30	1			4
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2921	2	32	9	Y	29	30	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2222	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2342	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	2194	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2265	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2308	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 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	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2780	2	47	9	Y	43	48	1			4
05	3968	X	2903	-0-	-1065	-0-	2855	2	48	9	Y	44	32	1			16
06	3330	X	2852	-0-	-478	-0-	2808	2	44	9	Y	40	47	1			9
07	3131	X	2884	-0-	-247	-0-	2840	2	44	9	Y	40	30	1			19
08	3131	X	2784	-0-	-347	-0-	2738	2	46	9	Y	42	48	1			13
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					13

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 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	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1829	2	54	9	Y	49	56	1			3
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1876	2	32	9	Y	29	28	1			4
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1871	2	29	9	Y	26	27	1			3
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1950	2	30	9	Y	27	27	1			3
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1975	2	28	9	Y	25	26	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1405	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 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	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2652	2	36	9	Y	33	32	1			5
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2605	2	31	9	Y	28	29	1			4
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2526	2	28	9	Y	25	25	1			4
07	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	2580	2	28	9	Y	25	25	1			4
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2653	2	26	9	Y	24	25	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 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	3150	X	3092	-0-	-58	-0-	3016	2	76	9	Y	69	68	1			10
05	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	3075	2	81	9	Y	74	74	1			10
06	3150	X	2948	-0-	-202	-0-	2875	2	73	9	Y	66	65	1			11
07	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	2941	2	70	9	Y	64	66	1			9
08	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	2979	2	67	9	Y	61	63	1			7
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					7

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 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	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2407	2	30	9	Y	27	26	1			4
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2467	2	31	9	Y	28	28	1			4
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2385	2	29	9	Y	26	26	1			4
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2431	2	31	9	Y	28	28	1			4
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2372	2	30	9	Y	27	28	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1100	2	41	9	Y	37	37	1			5
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1139	2	41	9	Y	37	37	1			5
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1141	2	35	9	Y	32	32	1			5
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1188	2	36	9	Y	33	33	1			5
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1146	2	35	9	Y	32	33	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 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	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2545	2	20	9	Y	18	21	1			1
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2829	2	12	9	Y	11	11	1			1
06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2866	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3015	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3057	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2212	2	47	9	N	43	43	1			5
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2228	2	40	9	N	36	29	1			12
06	2280	N	2030	-0-	-250	-0-	2001	2	29	9	N	26	29	1			9
07	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	2077	2	41	9	N	37	41	1			5
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2069	2	46	9	N	42	30	1			17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 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	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2574	2	102	9	Y	93	111	1			13
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2705	2	88	9	Y	80	70	1			23
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2582	2	78	9	Y	71	71	1			23
07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2737	2	83	9	Y	75	71	1			27
08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2854	2	79	9	Y	72	71	1			28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	949	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1019	2	20	9	Y	18	18	1			2
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	999	2	19	9	Y	17	16	1			3
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1005	2	17	9	Y	15	16	1			2
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	984	2	18	9	Y	16	16	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 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	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2332	2	102	9	Y	93	111	1			13
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2344	2	88	9	Y	80	70	1			23
06	2370	N	2259	-0-	-111	-0-	2181	2	78	9	Y	71	71	1			23
07	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	2263	2	83	9	Y	75	71	1			27
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2269	2	75	9	Y	68	71	1			24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3041	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3052	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2914	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3043	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3058	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					1

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 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	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3380	2	43	9	Y	39	36	1			7
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3435	2	41	9	Y	37	36	1			8
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3301	2	41	9	Y	37	38	1			7
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3389	2	46	9	Y	42	40	1			9
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3362	2	42	9	Y	38	40	1			7
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					7

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3697	2	70	9	Y	64	63	1			9
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3851	2	75	9	Y	68	68	1			9
06	3780	X	3677	-0-	-103	-0-	3610	2	67	9	Y	61	60	1			10
07	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	3788	2	67	9	Y	61	62	1			9
08	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	3751	2	65	9	Y	59	61	1			7
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					7

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	949	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	971	2	25	9	Y	23	23	1			3
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	909	2	23	9	Y	21	21	1			3
07	992	N	900	-0-	-92	-0-	879	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 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	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2102	2	39	9	Y	35	34	1			5
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2170	2	41	9	Y	37	37	1			5
06	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	1907	2	34	9	Y	31	31	1			5
07	2201	N	1946	-0-	-255	-0-	1913	2	33	9	Y	30	31	1			4
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1980	2	34	9	Y	31	31	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3095	2	44	9	Y	40	39	1			6
05	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	3194	2	46	9	Y	42	42	1			6
06	3240	X	2996	-0-	-244	-0-	2954	2	42	9	Y	38	38	1			6
07	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	3025	2	41	9	Y	37	38	1			5
08	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3039	2	39	9	Y	35	36	1			4
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3285	-0-	-45	-0-	3248	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	3441	X	3346	-0-	-95	-0-	3306	2	40	9	Y	36	36	1			5
06	3330	X	3085	-0-	-245	-0-	3050	2	35	9	Y	32	32	1			5
07	3441	X	2673	-0-	-768	-0-	2637	2	36	9	Y	33	33	1			5
08	3441	X	2738	-0-	-703	-0-	2703	2	35	9	Y	32	33	1			4
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					4

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 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	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 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	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1855	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2308	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2222	2	11	9	Y	10	9	1			2
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2271	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2280	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 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	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3009	2	44	9	Y	40	39	1			6
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2839	2	43	9	Y	39	40	1			5
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2711	2	41	9	Y	37	36	1			6
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2879	2	40	9	Y	36	37	1			5
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3144	2	39	9	Y	35	36	1			4
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					4

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 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	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3493	2	68	9	Y	62	73	1			9
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3609	2	57	9	Y	52	46	1			15
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3438	2	51	9	Y	46	46	1			15
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3615	2	53	9	Y	48	46	1			17
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3649	2	50	9	Y	45	46	1			16
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					16

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	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3505	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3538	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3486	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3560	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3570	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	363	X	363	-0-	-0-	-0-	356	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	434	X	278	-0-	-156	-0-	271	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	420	X	294	-0-	-126	-0-	293	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	372	X	357	-0-	-15	-0-	355	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	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
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.		NO RPT	-0-	-0-	2502					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2832	2	41	9	Y	37	36	1			6
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2877	2	45	9	Y	41	41	1			6
06	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2741	2	41	9	Y	37	37	1			6
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2821	2	41	9	Y	37	38	1			5
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2607	2	41	9	Y	37	38	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3374	2	56	9	Y	51	56	1			5
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3623	2	55	9	Y	50	37	1			18
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3516	2	51	9	Y	46	54	1			10
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3591	2	52	9	Y	47	35	1			22
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3571	2	54	9	Y	49	56	1			15
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					15

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					28
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2009	2	171	9	Y	155	144	1			39
06	2010	N	1902	-0-	-108	-0-	1902	2			Y	-0-					39
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					39
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2165	2	138	9	Y	125	137	1			27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

04	3450	X	2930	-0-	-520	-0-	2876	2	54	9	N	49	48	1			6
05	3565	X	3152	-0-	-413	-0-	3108	2	44	9	N	40	32	1			14
06	3420	X	3154	-0-	-266	-0-	3123	2	31	9	N	28	32	1			10
07	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	3205	2	45	9	N	41	46	1			5
08	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	3193	2	52	9	N	47	33	1			19
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					19

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

04	6210	X	5957	-0-	-253	-0-	5934	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5982	2	24	9	Y	22	22	1			3
06	5670	X	5622	-0-	-48	-0-	5600	2	22	9	Y	20	20	1			3
07	6169	X	5553	-0-	-616	-0-	5531	2	22	9	Y	20	20	1			3
08	5518	X	5355	-0-	-163	-0-	5334	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					2

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2232	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2314	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2225	2	21	9	Y	19	19	1			3
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2215	2	24	9	Y	22	22	1			3
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2335	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	2940	X	2641	-0-	-299	-0-	2620	2	21	9	Y	19					54
05	3255	X	2932	-0-	-323	-0-	2888	2	44	9	Y	40	59	1			35
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2708	2	20	9	Y	18					53
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2935	2	21	9	Y	19	52	1			20
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2968	2	8	9	Y	7					27
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					27

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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

04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	Y	2					11
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1	11	1			1
06	450	N	167	-0-	-283	-0-	165	2	2	9	Y	2					3
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	Y	4	5	1			2
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					3
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					3

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1486	2	30	9	Y	27	26	1			4
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1628	2	30	9	Y	27	27	1			4
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	24	1			4
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1838	2	26	9	Y	24	25	1			3
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1335	2	31	9	Y	28	28	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2194	2	21	9	Y	19	13	1			8
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2293	2	18	9	Y	16	13	1			11
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2249	2	18	9	Y	16	26	1			1
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2321	2	20	9	Y	18	12	1			7
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2314	2	18	9	Y	16	21	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1617	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1503	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1585	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1512	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

04	3450	X	2604	-0-	-846	-0-	2481	2	123	9	Y	112	76	1			46
05	3193	X	2584	-0-	-609	-0-	2474	2	110	9	Y	100	79	1			67
06	2970	X	2453	-0-	-517	-0-	2348	2	105	9	Y	95	154	1			8
07	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	2350	2	117	9	Y	106	72	1			42
08	2790	X	2387	-0-	-403	-0-	2287	2	100	9	Y	91	124	1			9
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	833	2	21	9	Y	19	17	1			6
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	898	2	22	9	Y	20	22	1			4
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	880	2	21	9	Y	19	20	1			3
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	947	2	31	9	Y	28	27	1			4
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1006	2	14	9	Y	13	11	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1994	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2054	2	23	9	Y	21	20	1			3
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2019	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1865	2	21	9	Y	19	19	1			3
08	2232	X	1895	-0-	-337	-0-	1874	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					2

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	5520	X	5298	-0-	-222	-0-	5186	2	112	9	Y	102	89	1			35
05	5766	X	5539	-0-	-227	-0-	5419	2	120	9	Y	109	120	1			24
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5414	2	118	9	Y	107	115	1			16
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5745	2	165	9	Y	150	144	1			22
08	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5928	2	75	9	Y	68	57	1			33
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					33

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	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4138	2	18	9	N	16	16	1			2
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4231	2	15	9	N	14	11	1			5
06	4020	X	3980	-0-	-40	-0-	3970	2	10	9	N	9	11	1			3
07	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	4107	2	17	9	N	15	16	1			2
08	4154	X	4129	-0-	-25	-0-	4111	2	18	9	N	16	11	1			7
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					7

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	2820	X	2304	-0-	-516	-0-	2285	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	2697	X	2314	-0-	-383	-0-	2295	2	19	9	Y	17	17	1			2
06	2610	X	2127	-0-	-483	-0-	2112	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	2387	X	2075	-0-	-312	-0-	2060	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1979	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	3118	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	3072	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	3180	X	2917	-0-	-263	-0-	2910	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3286	X	2792	-0-	-494	-0-	2784	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2933	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	Y	9	8	1			3
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	647	2	10	9	Y	9	10	1			2
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	637	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	677	2	14	9	Y	13	12	1			2
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	Y	6	5	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	362	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	420	N	296	-0-	-124	-0-	290	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1082	2	63	9	Y	57	56	1			8
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1133	2	61	9	Y	55	56	1			7
06	1140	N	747	-0-	-393	-0-	706	2	41	9	Y	37	40	1			4
07	1178	N	528	-0-	-650	-0-	489	2	39	9	Y	35	33	1			6
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	803	2	53	9	Y	48	48	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2558	2	59	9	Y	54	53	1			8
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2676	2	59	9	Y	54	55	1			7
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2599	2	43	9	Y	39	40	1			6
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2831	2	44	9	Y	40	40	1			6
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2540	2	43	9	Y	39	40	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1813	2	31	9	Y	28	27	1			4
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1834	2	32	9	Y	29	29	1			4
06	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1678	2	28	9	Y	25	25	1			4
07	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	1708	2	28	9	Y	25	25	1			4
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1709	2	26	9	Y	24	25	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	3900	X	3869	-0-	-31	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3765	-0-	-265	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3920	-0-	-79	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4140	X	3902	-0-	-238	-0-	3862	2	40	9	Y	36	35	1			5
05	3968	X	3614	-0-	-354	-0-	3572	2	42	9	Y	38	38	1			5
06	3810	X	3092	-0-	-718	-0-	3059	2	33	9	Y	30	31	1			4
07	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	3986	2	24	9	Y	22	23	1			3
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3608	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					3

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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2002	2	32	9	Y	29	30	1			4
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2101	2	30	9	Y	27	25	1			6
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2031	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2047	2	23	9	Y	21	20	1			4
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1999	2	26	9	Y	24	25	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1305	2	34	9	Y	31	29	1			5
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1318	2	39	9	Y	35	35	1			5
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1266	2	34	9	Y	31	31	1			5
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1297	2	34	9	Y	31	32	1			4
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1336	2	35	9	Y	32	32	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	552	2	36	9	Y	33	32	1			5
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	548	2	31	9	Y	28	29	1			4
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	488	2	26	9	Y	24	25	1			3
07	620	N	390	-0-	-230	-0-	370	2	20	9	Y	18	18	1			3
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	569	2	28	9	Y	25	25	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3402	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	3294	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	3420	X	3024	-0-	-396	-0-	3013	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	3534	X	2911	-0-	-623	-0-	2902	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	2731	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					1

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	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-

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	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1853	2	9	9	Y	8	12	1			6
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1976	2	13	9	Y	12	12	1			6
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1950	2	14	9	Y	13	12	1			7
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2106	2	11	9	Y	10	11	1			6
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2110	2	15	9	Y	14	14	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 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	4170	X	4049	-0-	-121	-0-	4027	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	4309	X	4167	-0-	-142	-0-	4143	2	24	9	Y	22	22	1			3
06	4170	X	4063	-0-	-107	-0-	4042	2	21	9	Y	19	19	1			3
07	4309	X	4071	-0-	-238	-0-	4049	2	22	9	Y	20	20	1			3
08	4309	X	4098	-0-	-211	-0-	4080	2	18	9	Y	16	17	1			2
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					2

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 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	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2477	2	30	9	Y	27	33	1			1
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2421	2	17	9	Y	15	9	1			7
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2564	2	13	9	Y	12	17	1			2
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2591	2	13	9	Y	12	8	1			6
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2608	2	13	9	Y	12	16	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 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	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3645	2	67	9	Y	61	93	1			44
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3813	2	95	9	Y	86	88	1			42
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3589	2	100	9	Y	91	86	1			47
07	3224	X	2248	-0-	-976	-0-	2168	2	80	9	Y	73	82	1			38
08	3224	X	2205	-0-	-1019	-0-	2122	2	83	9	Y	75	69	1			44
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					44

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2850	-0-	-0-	-0-	2836	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3038	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2409	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	2555	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2539	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 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	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2440	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2340	N	2171	-0-	-169	-0-	2170	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2449	N	2131	-0-	-318	-0-	2130	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2075	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1726	2	26	9	N	24	24	1			3
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1822	2	22	9	N	20	16	1			7
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1740	2	15	9	N	14	16	1			5
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1792	2	23	9	N	21	23	1			3
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1737	2	26	9	N	24	17	1			10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 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	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3482	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	3596	X	3524	-0-	-72	-0-	3503	2	21	9	Y	19	20	1			2
06	3420	X	3337	-0-	-83	-0-	3323	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	3627	X	3298	-0-	-329	-0-	3285	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3433	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 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	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	3787	2	58	9	Y	53	52	1			8
05	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	3924	2	61	9	Y	55	56	1			7
06	3990	X	3709	-0-	-281	-0-	3654	2	55	9	Y	50	49	1			8
07	3999	X	3902	-0-	-97	-0-	3847	2	55	9	Y	50	51	1			7
08	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	3854	2	54	9	Y	49	50	1			6
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					6

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1067	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1065	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	0	N	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

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1657	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1659	2	18	9	Y	16	16	1			2
06	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1602	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1633	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1661	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1090	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1006	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	1020	N	892	-0-	-128	-0-	874	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	948	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1147	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2442	2	40	9	Y	36	37	1			16
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2535	2	33	9	Y	30	34	1			12
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2436	2	29	9	Y	26	33	1			5
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2492	2	28	9	Y	25	16	1			14
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2508	2	30	9	Y	27	32	1			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1685	2	53	9	Y	48	47	1			7
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1756	2	55	9	Y	50	51	1			6
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1712	2	36	9	Y	33	34	1			5
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1798	2	36	9	Y	33	33	1			5
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1819	2	35	9	Y	32	33	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1495	2	12	9	Y	11	12	1			1
06	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1261	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1550	N	1180	-0-	-370	-0-	1172	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2378	2	59	9	Y	54	53	1			8
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2410	2	66	9	Y	60	60	1			8
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2354	2	59	9	Y	54	53	1			9
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2368	2	59	9	Y	54	55	1			8
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2299	2	58	9	Y	53	55	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	181	-0-	-253	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

04	5460	X	5149	-0-	-311	-0-	5141	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	5642	X	5484	-0-	-158	-0-	5476	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	5460	X	5257	-0-	-203	-0-	5253	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	5642	X	5398	-0-	-244	-0-	5394	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5326	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	204	1	2689	2	Y	68	60	1			23
							75	9									
05	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	214	1	2681	2	Y	74	81	1			16
							81	9									
06	2940	X	2889	-0-	-51	-0-	204	1	2605	2	Y	73	78	1			11
							80	9									
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	214	1	2737	2	Y	101	97	1			15
							111	9									
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	220	1	2790	2	Y	45	38	1			22
							50	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					22

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2960	2	54	9	Y	49	48	1			7
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3016	2	56	9	Y	51	51	1			7
06	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2916	2	40	9	Y	36	37	1			6
07	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	3001	2	40	9	Y	36	37	1			5
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3053	2	40	9	Y	36	37	1			4
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1782	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1682	2	25	9	Y	23	23	1			3
06	1740	N	1349	-0-	-391	-0-	1329	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	900	N	10660	-0-	9760	9760	10660	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	9760					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2068	2	23	9	N	21	33	1			1
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2141	2	17	9	N	15					16
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2234	2	20	9	N	18	31	1			3
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2140	2	26	9	N	24					27
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2143	2	10	9	N	9	31	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	876	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	905	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	870	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	883	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	890	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	4410	X	4391	-0-	-19	-0-	4339	2	52	9	Y	47	46	1			7
05	4557	X	4466	-0-	-91	-0-	4412	2	54	9	Y	49	49	1			7
06	4440	X	4216	-0-	-224	-0-	4169	2	47	9	Y	43	43	1			7
07	4588	X	3509	-0-	-1079	-0-	3463	2	46	9	Y	42	43	1			6
08	4588	X	4163	-0-	-425	-0-	4119	2	44	9	Y	40	41	1			5
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					5

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	3780	X	3645	-0-	-135	-0-	3630	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	3813	X	3681	-0-	-132	-0-	3668	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	3542	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	3618	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3486	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					1

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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1811	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1777	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1797	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3718	-0-	-33	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-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	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1836	2	12	9	Y	11	11	1			1
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1785	2	12	9	Y	11	10	1			2
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1823	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1802	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					25
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2723	2	108	9	Y	98	97	1			26
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					26
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					26
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1825	2	54	9	Y	49	60	1			1
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1831	2	31	9	Y	28	16	1			13
06	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1826	2	25	9	Y	23	31	1			5
07	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1820	2	23	9	Y	21	15	1			11
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1746	2	24	9	Y	22	30	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2528	2	31	9	Y	28	27	1			4
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2517	2	31	9	Y	28	28	1			4
06	2580	N	2404	-0-	-176	-0-	2376	2	28	9	Y	25	25	1			4
07	2635	N	2501	-0-	-134	-0-	2473	2	28	9	Y	25	26	1			3
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2255	2	29	9	Y	26	26	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	3438	2	6	9	N	5	5	1			1
05	3534	X	3514	-0-	-20	-0-	3511	2	3	9	N	3	3	1			1
06	3420	X	3350	-0-	-70	-0-	3347	2	3	9	N	3	3	1			1
07	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	3409	2	6	9	N	5	5	1			1
08	3565	X	3479	-0-	-86	-0-	3473	2	6	9	N	5	4	1			2
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					2

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	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

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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1438	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1706	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1690	2	20	9	Y	18	18	1			3
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1714	2	20	9	Y	18	18	1			3
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	Y	17	18	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
08	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-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	3559	-0-	559	559	3531	2	28	9	Y	25	24	1			4
05	3100	N	3606	-0-	506	1065	3578	2	28	9	Y	25	26	1			3
06	3000	N	3557	-0-	557	1622	3531	2	26	9	Y	24	23	1			4
07	5263	X	3641	-0-	-1622	-0-	3616	2	25	9	Y	23	24	1			3
08	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	3508	2	26	9	Y	24	24	1			3
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					3

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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1531	2	53	9	Y	48	47	1			7
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1512	2	55	9	Y	50	50	1			7
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1424	2	50	9	Y	45	45	1			7
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1441	2	50	9	Y	45	46	1			6
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1530	2	52	9	Y	47	47	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	2730	X	2583	-0-	-147	-0-	2538	2	45	9	Y	41	40	1			6
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2798	2	47	9	Y	43	43	1			6
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2779	2	42	9	Y	38	38	1			6
07	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	2439	2	41	9	Y	37	38	1			5
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2620	2	30	9	Y	27	29	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	3000	N	3007	-0-	7	157	2970	2	37	9	Y	34	34	1			5
05	3411	X	3254	-0-	-157	-0-	3210	2	44	9	Y	40	40	1			5
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3072	2	41	9	Y	37	36	1			6
07	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2881	2	41	9	Y	37	38	1			5
08	3007	X	2896	-0-	-111	-0-	2855	2	41	9	Y	37	38	1			4
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 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	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4553	2	80	9	Y	73	76	1			28
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4593	2	86	9	Y	78	76	1			30
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4371	2	62	9	Y	56	73	1			13
07	4557	X	4423	-0-	-134	-0-	4361	2	62	9	Y	56	62	1			7
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4587	2	67	9	Y	61	64	1			4
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					4

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 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	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2548	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2438	2	23	9	Y	21	21	1			3
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2584	2	21	9	Y	19	19	1			3
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2656	2	21	9	Y	19	19	1			3
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2659	2	20	9	Y	18	19	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 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	3570	X	3562	-0-	-8	-0-	3530	2	32	9	Y	29	29	1			4
05	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	3517	2	35	9	Y	32	32	1			4
06	3540	X	3285	-0-	-255	-0-	3259	2	26	9	Y	24	24	1			4
07	3689	X	3367	-0-	-322	-0-	3341	2	26	9	Y	24	25	1			3
08	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	3160	2	26	9	Y	24	24	1			3
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					3

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 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	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2113	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2160	2	28	9	Y	25	25	1			3
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2062	2	23	9	Y	21	21	1			3
07	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2113	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2163	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1956	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1946	2	19	9	Y	17	17	1			2
06	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	1910	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1903	2	18	9	Y	16	16	1			2
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1883	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 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	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2874	-0-	-691	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2969	-0-	-596	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	4050	X	4033	-0-	-17	-0-	3972	2	61	9	Y	55	38	1			22
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3953	2	53	9	Y	48	38	1			32
06	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	3715	2	51	9	Y	46	74	1			4
07	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	3751	2	56	9	Y	51	35	1			20
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4158	2	48	9	Y	44	60	1			4
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					4

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	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2455	2	39	9	Y	35	34	1			5
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2331	2	41	9	Y	37	37	1			5
06	2310	N	2027	-0-	-283	-0-	1992	2	35	9	Y	32	32	1			5
07	2387	N	1890	-0-	-497	-0-	1856	2	34	9	Y	31	32	1			4
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2217	2	35	9	Y	32	32	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2858	2	32	9	Y	29	29	1			4
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	2978	2	32	9	Y	29	29	1			4
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2863	2	28	9	Y	25	25	1			4
07	2976	N	2950	-0-	-26	-0-	2921	2	29	9	Y	26	26	1			4
08	3100	N	3160	-0-	60	60	3132	2	28	9	Y	25	26	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					3

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 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	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2690	2	83	9	Y	75	73	1			11
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2462	2	86	9	Y	78	79	1			10
06	2790	N	2717	-0-	-73	-0-	2639	2	78	9	Y	71	70	1			11
07	2852	N	2846	-0-	-6	-0-	2768	2	78	9	Y	71	72	1			10
08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2744	2	64	9	Y	58	61	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 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	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3007	2	24	9	Y	22	25	1			1
05	2635	X	2281	-0-	-354	-0-	2269	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	2550	X	2417	-0-	-133	-0-	2406	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2638	2	13	9	Y	12	12	1			1
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3427	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					1

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 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	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1972	2	14	9	Y	13					36
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2491	2	29	9	Y	26	39	1			23
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2135	2	14	9	Y	13					36
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2557	2	14	9	Y	13	35	1			14
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2640	2	6	9	Y	5					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 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	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1709	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1705	2	24	9	Y	22	22	1			3
06	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1629	2	22	9	Y	20	20	1			3
07	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	1621	2	22	9	Y	20	20	1			3
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1590	2	18	9	Y	16	17	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	755	2	12	9	N	11	12	1			1
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	788	2	12	9	N	11	8	1			4
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	757	2	11	9	N	10	12	1			2
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	730	2	12	9	N	11	8	1			5
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	958	2	8	9	N	7	10	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2668	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2749	2	36	9	Y	33	34	1			4
06	2730	N	2688	-0-	-42	-0-	2654	2	34	9	Y	31	30	1			5
07	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	2716	2	33	9	Y	30	31	1			4
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2731	2	34	9	Y	31	31	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2725	2	39	9	Y	35	34	1			5
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2789	2	41	9	Y	37	37	1			5
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2683	2	36	9	Y	33	33	1			5
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2729	2	37	9	Y	34	34	1			5
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2692	2	36	9	Y	33	34	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

04	3300	X	3183	-0-	-117	-0-	3177	2	6	9	N	5	5	1			1
05	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	3235	2	3	9	N	3	3	1			1
06	3270	X	3101	-0-	-169	-0-	3098	2	3	9	N	3	3	1			1
07	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	3225	2	6	9	N	5	5	1			1
08	3286	X	3212	-0-	-74	-0-	3206	2	6	9	N	5	4	1			2
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					2

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1509	2	46	9	Y	42	41	1			6
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1540	2	48	9	Y	44	44	1			6
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1491	2	43	9	Y	39	39	1			6
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1588	2	44	9	Y	40	40	1			6
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1546	2	40	9	Y	36	38	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 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	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	178	1	2348	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	185	1	2313	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	172	1	2193	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	184	1	2356	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	187	1	2369	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	142	1	1874	2	Y	26	23	1			9
							29	9									
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	150	1	1882	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	141	1	1798	2	Y	28	30	1			4
							31	9									
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	148	1	1901	2	Y	39	37	1			6
							43	9									
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	153	1	1939	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	450	N	321	-0-	-129	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 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	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4124	2	52	9	Y	47	46	1			7
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4358	2	54	9	Y	49	49	1			7
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4240	2	56	9	Y	51	50	1			8
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4183	2	59	9	Y	54	54	1			8
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4419	2	57	9	Y	52	54	1			6
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					6

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1448	2	32	9	Y	29	29	1			4
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1490	2	34	9	Y	31	31	1			4
06	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	1387	2	30	9	Y	27	27	1			4
07	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	1277	2	30	9	Y	27	27	1			4
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1323	2	28	9	Y	25	26	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 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	2640	X	2420	-0-	-220	-0-	2366	2	54	9	Y	49	83	1			18
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2880	2	92	9	Y	84	80	1			22
06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2797	2	73	9	Y	66	41	1			47
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2837	2	22	9	Y	20	38	1			29
08	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2839	2	81	9	Y	74	74	1			29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1659	2	67	9	Y	61	60	1			9
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1700	2	70	9	Y	64	64	1			9
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1667	2	59	9	Y	54	54	1			9
07	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	1545	2	61	9	Y	55	56	1			8
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1800	2	63	9	Y	57	58	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5489	-0-	-31	-0-	5406	2	83	9	Y	75	71	1			11
05	5549	X	5164	-0-	-385	-0-	5079	2	85	9	Y	77	78	1			10
06	5220	X	4994	-0-	-226	-0-	4921	2	73	9	Y	66	66	1			10
07	5673	X	4909	-0-	-764	-0-	4846	2	63	9	Y	57	59	1			8
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5034	2	63	9	Y	57	58	1			7
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					7

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1844	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1928	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1845	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1885	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	510	2	32	9	Y	29	29	1			4
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	366	2	33	9	Y	30	30	1			4
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	418	2	32	9	Y	29	28	1			5
07	558	N	383	-0-	-175	-0-	352	2	31	9	Y	28	29	1			4
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	2	10	9	Y	9	12	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 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	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3155	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3263	2	8	9	Y	7	6	1			3
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3112	2	4	9	Y	4	6	1			1
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3164	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3167	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 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	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5010	2	30	9	Y	27	26	1			4
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5025	2	31	9	Y	28	28	1			4
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4884	2	29	9	Y	26	26	1			4
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4821	2	33	9	Y	30	30	1			4
08	5208	X	4808	-0-	-400	-0-	4776	2	32	9	Y	29	30	1			3
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 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	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3261	2	133	9	N	121	140	1			41
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3565	2	124	9	N	113	142	1			12
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3421	2	98	9	N	89	60	1			41
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2808	2	73	9	N	66	66	1			41
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3363	2	106	9	N	96	110	1			27
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 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	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4553	2	40	9	Y	36	36	1			5
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4758	2	41	9	Y	37	37	1			5
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4455	2	35	9	Y	32	32	1			5
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4608	2	36	9	Y	33	33	1			5
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4454	2	35	9	Y	32	33	1			4
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					4

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 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	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	Y	9	7	1			2
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4086	2	22	9	Y	20	19	1			3
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4210	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4175	2	20	9	Y	18	18	1			3
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2836	2	19	9	Y	17	18	1			2
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					2

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 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	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4456	2	46	9	N	42	41	1			5
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4729	2	39	9	N	35	28	1			12
06	4500	X	4290	-0-	-210	-0-	4264	2	26	9	N	24	28	1			8
07	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	4407	2	41	9	N	37	40	1			5
08	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	4233	2	45	9	N	41	29	1			17
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					17

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 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	540	X	465	-0-	-75	-0-	25	1	430	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	527	X	489	-0-	-38	-0-	26	1	452	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
06	510	X	410	-0-	-100	-0-	23	1	376	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	496	X	400	-0-	-96	-0-	23	1	366	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 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	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2820	2	56	9	N	51	53	1			6
05	2976	X	2672	-0-	-304	-0-	2621	2	51	9	N	46	43	1			9
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2991	2	52	9	N	47	51	1			5
07	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	2984	2	41	9	N	37	35	1			7
08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2909	2	46	9	N	42	43	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	83	1	1409	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	92	1	1572	2	Y	31	26	1			9
							34	9									
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	106	1	1769	2	Y	29	33	1			5
							32	9									
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	135	1	2138	2	Y	34	31	1			8
							37	9									
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	132	1	2115	2	Y	23	23	1			8
							25	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 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	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2474	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2414	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2241	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2542	N	2294	-0-	-248	-0-	2286	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2310	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 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	4200	X	4164	-0-	-36	-0-	4143	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	4340	X	3882	-0-	-458	-0-	3868	2	14	9	Y	13	14	1			2
06	4200	X	3795	-0-	-405	-0-	3783	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	4309	X	3487	-0-	-822	-0-	3475	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3544	2	11	9	Y	10	11	1			1
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					1

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 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	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3642	2	35	9	Y	32	30	1			5
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3767	2	40	9	Y	36	36	1			5
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3491	2	35	9	Y	32	32	1			5
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3234	2	36	9	Y	33	33	1			5
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3787	2	35	9	Y	32	33	1			4
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					4

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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1883	2	83	9	Y	75	73	1			11
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1964	2	86	9	Y	78	79	1			10
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1921	2	78	9	Y	71	70	1			11
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1971	2	78	9	Y	71	72	1			10
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2091	2	81	9	Y	74	75	1			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3236	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2986	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3348	X	2945	-0-	-403	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2906	-0-	-442	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	707	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	732	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 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	3810	X	3801	-0-	-9	-0-	3790	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	3875	X	3869	-0-	-6	-0-	3858	2	11	9	Y	10	10	1			1
06	3840	X	3693	-0-	-147	-0-	3680	2	13	9	Y	12	11	1			2
07	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	3679	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3669	2	11	9	Y	10	11	1			1
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3490	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1891	X	986	-0-	-905	-0-	984	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3070	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3007	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	2852	X	1138	-0-	-1714	-0-	1135	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5374	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	5425	X	5322	-0-	-103	-0-	5302	2	20	9	Y	18	19	1			2
06	5250	X	5130	-0-	-120	-0-	5110	2	20	9	Y	18	17	1			3
07	5425	X	5022	-0-	-403	-0-	5005	2	17	9	Y	15	16	1			2
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5175	2	19	9	Y	17	17	1			2
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					2

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 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	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4572	2	12	9	Y	11	12	1			4
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4575	2	11	9	Y	10	13	1			1
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4449	2	11	9	Y	10	7	1			4
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4486	2	12	9	Y	11	7	1			8
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4475	2	10	9	Y	9	14	1			3
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					3

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	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2352	2	72	9	Y	65	78	1			9
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2429	2	62	9	Y	56	49	1			16
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2402	2	55	9	Y	50	50	1			16
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2454	2	58	9	Y	53	50	1			19
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2047	2	56	9	Y	51	50	1			20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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	3360	X	3225	-0-	-135	-0-	3158	2	67	9	Y	61	61	1			4
05	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	3328	2	64	9	Y	58	60	1			2
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3155	2	66	9	Y	60	59	1			3
07	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	3257	2	57	9	Y	52	53	1			2
08	3348	X	3320	-0-	-28	-0-	3251	2	69	9	Y	63	59	1			6
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3848	2	39	9	Y	35	39	1			3
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3898	2	40	9	Y	36	26	1			13
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3782	2	35	9	Y	32	38	1			7
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3761	2	36	9	Y	33	25	1			15
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3857	2	37	9	Y	34	39	1			10
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					10

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	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2428	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2413	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2550	N	2356	-0-	-194	-0-	2352	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	2402	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2544	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3912	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3988	2	19	9	Y	17	17	1			2
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3858	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3961	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4021	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5392	-0-	-8	-0-	5331	2	61	9	Y	55	54	1			8
05	5580	X	5435	-0-	-145	-0-	5371	2	64	9	Y	58	58	1			8
06	5400	X	5079	-0-	-321	-0-	5025	2	54	9	Y	49	49	1			8
07	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	5156	2	55	9	Y	50	51	1			7
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5158	2	55	9	Y	50	51	1			6
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 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	3000	N	2983	-0-	-17	16	2958	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	2974	N	2958	-0-	-16	-0-	2932	2	26	9	Y	24	24	1			3
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3042	2	25	9	Y	23	22	1			4
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2887	2	28	9	Y	25	25	1			4
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2881	2	28	9	Y	25	26	1			3
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 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	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4184	2	41	9	Y	37	38	1			16
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4301	2	37	9	Y	34	33	1			17
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4181	2	33	9	Y	30	30	1			17
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3982	2	33	9	Y	30	29	1			18
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4263	2	30	9	Y	27	30	1			15
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					15

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 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	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2641	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2614	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2167	2	14	9	Y	13	14	1			2
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2790	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2514	2	15	9	Y	14	13	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 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	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4275	2	25	9	Y	23	24	1			3
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4395	2	23	9	Y	21	21	1			3
06	4530	X	4360	-0-	-170	-0-	4339	2	21	9	Y	19	19	1			3
07	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	4373	2	21	9	Y	19	19	1			3
08	4588	X	4356	-0-	-232	-0-	4336	2	20	9	Y	18	19	1			2
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					2

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1654	2	44	9	Y	40	39	1			6
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1239	2	46	9	Y	42	42	1			6
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1309	2	42	9	Y	38	38	1			6
07	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1305	2	43	9	Y	39	39	1			6
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1384	2	36	9	Y	33	35	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3214	2	73	9	Y	66	73	1			6
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3300	2	74	9	Y	67	49	1			24
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3422	2	67	9	Y	61	72	1			13
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3712	2	67	9	Y	61	46	1			28
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3687	2	70	9	Y	64	73	1			19
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					19

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	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2593	2	70	9	Y	64	63	1			9
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2653	2	75	9	Y	68	68	1			9
06	2760	N	2621	-0-	-139	-0-	2560	2	61	9	Y	55	56	1			8
07	2759	N	2621	-0-	-138	-0-	2568	2	53	9	Y	48	49	1			7
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2599	2	52	9	Y	47	48	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 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	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2811	2	56	9	Y	51	50	1			7
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2864	2	59	9	Y	54	54	1			7
06	2880	N	2805	-0-	-75	-0-	2752	2	53	9	Y	48	47	1			8
07	2976	N	2872	-0-	-104	-0-	2824	2	48	9	Y	44	46	1			6
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2839	2	43	9	Y	39	40	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 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	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3179	2	14	9	Y	13	16	1			-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3254	2	8	9	Y	7	4	1			3
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3221	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2860	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	3069	X	1965	-0-	-1104	-0-	1959	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	54 25	1 9	918	2	Y	23	22	1			3
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	56 28	1 9	970	2	Y	25	21	1			7
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	53 26	1 9	877	2	Y	24	27	1			4
07	1023	N	897	-0-	-126	-0-	51 31	1 9	815	2	Y	28	26	1			6
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	43 22	1 9	698	2	Y	20	19	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	Y	1					4
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1713	2	4	9	Y	4	4	1			4
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3	9	Y	3					7
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1560	2	3	9	Y	3	7	1			3
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1748	2	13	9	Y	12					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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	3930	X	3664	-0-	-266	-0-	201 39	1 9	3424	2	Y	35	32	1			5
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	220 39	1 9	3783	2	Y	35	30	1			10
06	3840	X	3705	-0-	-135	-0-	208 37	1 9	3460	2	Y	34	38	1			6
07	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	214 43	1 9	3394	2	Y	39	36	1			9
08	3782	X	3515	-0-	-267	-0-	204 31	1 9	3280	2	Y	28	27	1			10
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					10

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	548	2	12	9	Y	11	10	1			2
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	469	2	11	9	Y	10	11	1			1
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	490	2	12	9	Y	11	11	1			1
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	534	2	14	9	Y	13	12	1			2
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	392	2	9	9	Y	8	9	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 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	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4125	2	42	9	Y	38	37	1			6
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4216	2	43	9	Y	39	40	1			5
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4011	2	40	9	Y	36	35	1			6
07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4127	2	39	9	Y	35	36	1			5
08	4092	X	3946	-0-	-146	-0-	3910	2	36	9	Y	33	34	1			4
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					4

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 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	610	X	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	Y	3					24
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	666	2	35	9	Y	32	31	1			25
06	660	X	358	-0-	-302	-0-	344	2	14	9	Y	13					38
07	682	X	373	-0-	-309	-0-	355	2	18	9	Y	16	38	1			16
08	651	X	333	-0-	-318	-0-	331	2	2	9	Y	2					18
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					18

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 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	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1954	2	22	9	N	20	24	1			3
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2082	2	19	9	N	17	15	1			5
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1944	2	17	9	N	15	15	1			5
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2046	2	18	9	N	16	15	1			6
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1965	2	17	9	N	15	15	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 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	3750	X	3264	-0-	-486	-0-	3258	2	6	9	N	5	4	1			1
05	3751	X	3000	-0-	-751	-0-	2996	2	4	9	N	4	4	1			1
06	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3556	2	4	9	N	4	4	1			1
07	3844	X	3633	-0-	-211	-0-	3629	2	4	9	N	4	4	1			1
08	3844	X	3588	-0-	-256	-0-	3585	2	3	9	N	3	4	1			-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2170	-0-	-260	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	1024	-0-	-1487	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1643	-0-	-787	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2335	-0-	-176	-0-	2332	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	2294	X	1386	-0-	-908	-0-	1378	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3435	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3500	2	11	9	Y	10	10	1			1
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3412	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	3431	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	3331	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1703	2	43	9	Y	39	31	1			17
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1730	2	37	9	Y	34	45	1			6
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1881	2	29	9	Y	26	15	1			17
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1881	2	33	9	Y	30	30	1			17
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1844	2	29	9	Y	26	28	1			15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 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	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3713	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3715	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3686	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3692	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3293	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					1

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 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	10380	X	10330	-0-	-50	-0-	723 68	1 9	9539	2	N	62	55	1			21
05	10819	X	10241	-0-	-578	-0-	751 75	1 9	9415	2	N	68	74	1			15
06	10470	X	10085	-0-	-385	-0-	728 73	1 9	9284	2	N	66	71	1			10
07	10819	X	10280	-0-	-539	-0-	737 100	1 9	9443	2	N	91	88	1			13
08	10819	X	10504	-0-	-315	-0-	765 46	1 9	9693	2	N	42	35	1			20
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					20

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2511	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2761	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2667	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2722	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2633	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	470	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	476	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 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	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2115	2	59	9	Y	54	53	1			8
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2218	2	63	9	Y	57	57	1			8
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2109	2	56	9	Y	51	51	1			8
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2201	2	56	9	Y	51	52	1			7
08	2697	X	2324	-0-	-373	-0-	2278	2	46	9	Y	42	44	1			5
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 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	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4245	2	39	9	Y	35	34	1			5
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4296	2	41	9	Y	37	37	1			5
06	4020	X	3863	-0-	-157	-0-	3829	2	34	9	Y	31	31	1			5
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4158	2	32	9	Y	29	30	1			4
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4151	2	31	9	Y	28	29	1			3
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1					6
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					6
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					7
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					7
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-	4	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 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	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2014	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2028	2	26	9	Y	24	24	1			3
06	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1964	2	25	9	Y	23	22	1			4
07	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	1849	2	23	9	Y	21	22	1			3
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2006	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 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	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2178	2	140	9	Y	127	131	1			16
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2360	2	129	9	Y	117	108	1			25
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2364	2	125	9	Y	114	128	1			11
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2451	2	103	9	Y	94	87	1			18
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2350	2	113	9	Y	103	106	1			15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	53	1	898	2	Y	51	48	1			7
							56	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	57	1	982	2	Y	54	45	1			16
							59	9									
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	51	1	843	2	Y	50	57	1			9
							55	9									
07	1054	N	892	-0-	-162	-0-	49	1	779	2	Y	58	54	1			13
							64	9									
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	855	2	Y	42	40	1			15
							46	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 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	4470	X	4286	-0-	-184	-0-	4225	2	61	9	Y	55	54	1			8
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4158	2	64	9	Y	58	58	1			8
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4054	2	57	9	Y	52	52	1			8
07	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	4096	2	50	9	Y	45	47	1			6
08	4433	X	4107	-0-	-326	-0-	4062	2	45	9	Y	41	42	1			5
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3240	X	2910	-0-	-330	-0-	2895	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	3069	X	2129	-0-	-940	-0-	2112	2	17	9	Y	15	15	1			2
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2654	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	2706	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	3007	X	2624	-0-	-383	-0-	2613	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					1

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	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2511	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2466	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2407	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2470	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2294	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	531	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	814	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1795	2	26	9	Y	24	21	1			4
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2040	2	25	9	Y	23	24	1			3
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2270	2	26	9	Y	24	24	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1241	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2139	X	1233	-0-	-906	-0-	1229	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1950	X	1506	-0-	-444	-0-	1502	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	2015	X	1296	-0-	-719	-0-	1293	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2027	2	7	9	Y	6	5	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	270	X	89	-0-	-181	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	117	-0-	-162	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	55	-0-	-155	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	139	X	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2296	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1568	2	6	9	Y	5					5
06	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	1480	2	6	9	Y	5	9	1			1
07	2325	N	1420	-0-	-905	-0-	1412	2	8	9	Y	7					8
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2604	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2607	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2554	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	2618	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2698	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	0	N	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 #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 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	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3015	2	40	9	Y	36	36	1			5
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3015	2	43	9	Y	39	39	1			5
06	3270	X	2892	-0-	-378	-0-	2855	2	37	9	Y	34	34	1			5
07	3379	X	2700	-0-	-679	-0-	2671	2	29	9	Y	26	27	1			4
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2699	2	26	9	Y	24	25	1			3
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					3

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1817	2	13	9	Y	12	11	1			4
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1911	2	15	9	Y	14	15	1			3
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1916	2	14	9	Y	13	14	1			2
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2050	2	21	9	Y	19	18	1			3
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2093	2	9	9	Y	8	7	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 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	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2878	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2585	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	2612	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2480	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2405	2	54	9	Y	49	48	1			7
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2462	2	57	9	Y	52	52	1			7
06	2460	N	2321	-0-	-139	-0-	2270	2	51	9	Y	46	46	1			7
07	2542	N	2077	-0-	-465	-0-	2030	2	47	9	Y	43	44	1			6
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1868	2	46	9	Y	42	43	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	2580	X	2376	-0-	-204	-0-	2361	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	2573	X	2290	-0-	-283	-0-	2283	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	2490	X	2168	-0-	-322	-0-	2164	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2573	X	2217	-0-	-356	-0-	2213	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2211	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	263 373	1 9	647	2	Y	339	384	1			43
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	323 436	1 9	1051	2	Y	396	327	1			112
06	3000	N	3030	-0-	30	30	398 474	1 9	2158	2	Y	431	476	1			67
07	3100	N	3127	-0-	27	57	464 470	1 9	2193	2	Y	427	432	1			62
08	3002	N	2945	-0-	-57	-0-	465 431	1 9	2049	2	Y	392	386	1			68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2193	2	29	9	Y	26	25	1			4
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2441	2	30	9	Y	27	27	1			4
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2338	2	29	9	Y	26	26	1			4
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2267	2	31	9	Y	28	28	1			4
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2256	2	30	9	Y	27	28	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4077	2	75	9	Y	68	67	1			10
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4178	2	75	9	Y	68	69	1			9
06	4110	X	4053	-0-	-57	-0-	3985	2	68	9	Y	62	61	1			10
07	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	4058	2	68	9	Y	62	63	1			9
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4047	2	67	9	Y	61	63	1			7
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					7

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	924	2	35	9	Y	32	33	1			12
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1023	2	30	9	Y	27	26	1			13
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1083	2	28	9	Y	25	32	1			6
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1102	2	26	9	Y	24	27	1			3
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1090	2	30	9	Y	27	28	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	122 36	1 9	1604	2	Y	33	29	1			11
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	128 41	1 9	1598	2	Y	37	40	1			8
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	127 39	1 9	1616	2	Y	35	38	1			5
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	130 55	1 9	1664	2	Y	50	48	1			7
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	133 25	1 9	1681	2	Y	23	19	1			11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1150	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1311	2	14	9	Y	13	12	1			2
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1297	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1090	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	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-

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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1809	2	34	9	Y	31	30	1			5
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1834	2	35	9	Y	32	33	1			4
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1783	2	32	9	Y	29	28	1			5
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1820	2	31	9	Y	28	29	1			4
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1792	2	30	9	Y	27	28	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1953	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1746	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	2100	N	1640	-0-	-460	-0-	1621	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	2046	N	1519	-0-	-527	-0-	1507	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1437	2	11	9	Y	10	11	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 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	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2830	2	39	9	Y	35	39	1			3
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2885	2	40	9	Y	36	26	1			13
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2787	2	35	9	Y	32	38	1			7
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2824	2	36	9	Y	33	25	1			15
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2752	2	37	9	Y	34	39	1			10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1923	2	68	9	Y	62	62	1			4
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2005	2	65	9	Y	59	61	1			2
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1744	2	67	9	Y	61	60	1			3
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1822	2	58	9	Y	53	54	1			2
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1814	2	70	9	Y	64	60	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2380	2	83	9	Y	75	73	1			11
05	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2831	2	86	9	Y	78	79	1			10
06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2835	2	78	9	Y	71	70	1			11
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2801	2	78	9	Y	71	72	1			10
08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	2949	2	80	9	Y	73	74	1			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1621	2	54	9	Y	49	58	1			39
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1895	2	2	9	Y	2					41
06	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	1911	2	18	9	Y	16					57
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2179	2	23	9	Y	21	51	1			27
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1953	2	53	9	Y	48					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 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	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2343	2	44	9	Y	40	66	1			15
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2390	2	74	9	Y	67	64	1			18
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2353	2	57	9	Y	52	33	1			37
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2348	2	19	9	Y	17	31	1			23
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2413	2	65	9	Y	59	59	1			23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 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	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2603	2	62	9	Y	56	55	1			8
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2632	2	65	9	Y	59	59	1			8
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2489	2	56	9	Y	51	51	1			8
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2571	2	56	9	Y	51	52	1			7
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2614	2	56	9	Y	51	52	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	3358	2	26	9	N	24	23	1			3
05	3534	X	3447	-0-	-87	-0-	3425	2	22	9	N	20	16	1			7
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3366	2	14	9	N	13	15	1			5
07	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	3432	2	22	9	N	20	22	1			3
08	3503	X	3458	-0-	-45	-0-	3434	2	24	9	N	22	16	1			9
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	717	2	11	9	Y	10	10	1			1
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	755	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	787	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2614	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2564	2	20	9	Y	18	19	1			2
06	2730	N	2527	-0-	-203	-0-	2508	2	19	9	Y	17	16	1			3
07	2728	N	2592	-0-	-136	-0-	2575	2	17	9	Y	15	16	1			2
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2682	2	18	9	Y	16	16	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	2520	X	1566	-0-	-954	-0-	1563	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2314	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2001	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2293	2	9	9	Y	8	7	1			1
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2333	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1444	2	56	9	Y	51	60	1			17
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1493	2	54	9	Y	49	61	1			5
06	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1444	2	50	9	Y	45	32	1			18
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1610	2	56	9	Y	51	32	1			37
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1594	2	45	9	Y	41	66	1			12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3841	2	34	9	Y	31	35	1			12
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3866	2	28	9	Y	25	33	1			4
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3849	2	32	9	Y	29	31	1			2
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3926	2	18	9	Y	16					18
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3955	2	37	9	Y	34	34	1			18
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					18

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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1615	2	32	9	Y	29	29	1			4
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1594	2	31	9	Y	28	28	1			4
06	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	1524	2	28	9	Y	25	25	1			4
07	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	1553	2	29	9	Y	26	26	1			4
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1507	2	26	9	Y	24	25	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3642	2	78	9	Y	71	70	1			10
05	3999	X	3734	-0-	-265	-0-	3671	2	63	9	Y	57	60	1			7
06	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	3347	2	55	9	Y	50	49	1			8
07	3844	X	3324	-0-	-520	-0-	3270	2	54	9	Y	49	50	1			7
08	3410	X	2577	-0-	-833	-0-	2540	2	37	9	Y	34	37	1			4
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2949	2	23	9	Y	21	15	1		8
05	3100	N	3158	-0-	58	58	3137	2	21	9	Y	19	15	1		12
06	2974	N	2916	-0-	-58	-0-	2896	2	20	9	Y	18	28	1		2
07	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2875	2	21	9	Y	19	13	1		8
08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2882	2	19	9	Y	17	23	1		2
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT				2

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	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	380	1	7691	2	Y	49	46	1		7
							54	9								
05	7595	X	7250	-0-	-345	-0-	457	1	6735	2	Y	53	53	1		7
							58	9								
06	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	435	1	6641	2	Y	48	47	1		8
							53	9								
07	7812	X	2799	-0-	-5013	-0-	170	1	2583	2	Y	42	44	1		6
							46	9								
08	7812	X	6729	-0-	-1083	-0-	379	1	6307	2	Y	39	40	1		5
							43	9								
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT				5

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	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2297	2	14	9	Y	13	13	1		2
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2201	2	15	9	Y	14	14	1		2
06	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1945	2	14	9	Y	13	13	1		2
07	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	1928	2	13	9	Y	12	12	1		2
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2013	2	12	9	Y	11	12	1		1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

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	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				-0-
05	775	X	740	-0-	-35	-0-	729	2	11	9	Y	10	9	1		1
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6	5	1		1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1		-0-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1706	2	35	9	Y	32	31	1		5
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1730	2	36	9	Y	33	34	1		4
06	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1678	2	34	9	Y	31	30	1		5
07	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1701	2	33	9	Y	30	31	1		4
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1685	2	28	9	Y	25	26	1		3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1		1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	2	1		2
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	158	2	1	9	Y	1	2	1		1
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1		1
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	1		1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	161 17	1 9	2038	2	Y	15					45
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	171 28	1 9	2128	2	Y	25	60	1			10
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	146 21	1 9	1743	2	Y	19					29
07	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	129 14	1 9	1656	2	Y	13	27	1			15
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	122 15	1 9	1571	2	Y	14					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2159	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2218	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2136	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2282	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	2400	X	2181	-0-	-219	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2160	-0-	-289	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2040	-0-	-240	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	2140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2229	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	210	2	Y	6	5	1			1
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	268	2	Y	3	3	1			1
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	246	2	Y	5	5	1			1
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	231	2	Y	4	4	1			1
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	255	2	Y	3	3	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	5070	X	5062	-0-	-8	-0-	5058	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5240	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	4980	X	4603	-0-	-377	-0-	4597	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	5239	X	5119	-0-	-120	-0-	5113	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	5239	X	5157	-0-	-82	-0-	5151	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3426	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3419	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3339	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3522	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3509	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-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	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1892	2	43	9	Y	39	40	1			5
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2014	2	40	9	Y	36	33	1			8
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2212	2	37	9	Y	34	39	1			3
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2258	2	33	9	Y	30	27	1			6
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2234	2	34	9	Y	31	33	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	3000	N	2973	-0-	-27	96	2973	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3070	-0-	-30	66	3070	2			Y	-0-					-0-
06	3017	X	2951	-0-	-66	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 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	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3163	2	32	9	Y	29	29	1			4
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3202	2	35	9	Y	32	32	1			4
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3067	2	33	9	Y	30	29	1			5
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3294	2	32	9	Y	29	30	1			4
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3261	2	31	9	Y	28	29	1			3
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					3

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 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	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4660	2	36	9	Y	33	32	1			5
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4803	2	39	9	Y	35	35	1			5
06	4500	X	4424	-0-	-76	-0-	4390	2	34	9	Y	31	31	1			5
07	4743	X	4108	-0-	-635	-0-	4073	2	35	9	Y	32	32	1			5
08	4743	X	4326	-0-	-417	-0-	4292	2	34	9	Y	31	32	1			4
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7275	2	47	9	Y	43	43	1			6
05	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7849	2	46	9	Y	42	42	1			6
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7668	2	41	9	Y	37	37	1			6
07	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7709	2	41	9	Y	37	38	1			5
08	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7856	2	41	9	Y	37	38	1			4
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					4

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1513	2	13	9	Y	12	12	1			5
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1373	2	12	9	Y	11	12	1			4
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1681	2	10	9	Y	9	11	1			2
07	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1419	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1674	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 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	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2521	2	34	9	N	31	35	1			12
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2397	2	28	9	N	25	33	1			4
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2526	2	32	9	N	29	31	1			2
07	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	2504	2	18	9	N	16					18
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2527	2	37	9	N	34	34	1			18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 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	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	185	1	2030	2	Y	48	45	1			6
							53	9									
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	193	1	2099	2	Y	52	43	1			15
							57	9									
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	162	1	1876	2	Y	49	55	1			9
							54	9									
07	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	151	1	1643	2	Y	56	52	1			13
							62	9									
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	159	1	1672	2	Y	39	38	1			14
							43	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	803	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	834	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	930	N	761	-0-	-169	-0-	749	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	837	N	769	-0-	-68	-0-	762	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 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	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					22
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3413	2	94	9	Y	85	85	1			22
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					22
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-					22
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					22
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	959	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	771	2	19	9	Y	17	18	1			2
06	1410	N	514	-0-	-896	-0-	496	2	18	9	Y	16	16	1			2
07	1023	N	193	-0-	-830	-0-	184	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 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	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2370	2	30	9	Y	27	42	1			2
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2325	2	21	9	Y	19					21
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2348	2	24	9	Y	22	39	1			4
07	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	2398	2	33	9	Y	30					34
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2365	2	13	9	Y	12	40	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1942	2	64	9	Y	58	70	1			43
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3185	2	4	9	Y	4					47
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3305	2	31	9	Y	28					75
07	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	2778	2	30	9	Y	27	67	1			35
08	2542	X	1100	-0-	-1442	-0-	1091	2	9	9	Y	8					43
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					43

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 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	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1671	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1522	2	21	9	Y	19	18	1			3
06	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	1695	2	29	9	Y	26	25	1			4
07	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	1582	2	29	9	Y	26	26	1			4
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1734	2	28	9	Y	25	26	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3727	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3882	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3940	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4013	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4004	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1795	2	45	9	Y	41	40	1			6
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1847	2	37	9	Y	34	36	1			4
06	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1733	2	33	9	Y	30	29	1			5
07	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1845	2	32	9	Y	29	30	1			4
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1774	2	31	9	Y	28	29	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1742	2	12	9	Y	11	10	1			2
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1662	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	1626	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1798	N	1496	-0-	-302	-0-	1485	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1393	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
05	2170	X	229	-0-	-1941	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	8	-0-	-2242	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1187	-0-	-1138	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3891	2	143	9	Y	130	127	1			19
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4124	2	150	9	Y	136	137	1			18
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4041	2	136	9	Y	124	122	1			20
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3970	2	133	9	Y	121	124	1			17
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3885	2	125	9	Y	114	117	1			14
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					14

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 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	2940	X	2939	-0-	-1	-0-	2909	2	30	9	Y	27	26	1			4
05	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	3002	2	31	9	Y	28	28	1			4
06	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	2875	2	28	9	Y	25	25	1			4
07	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	2874	2	29	9	Y	26	26	1			4
08	3038	X	2092	-0-	-946	-0-	2068	2	24	9	Y	22	23	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	3750	X	3415	-0-	-335	-0-	3378	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	3844	X	3360	-0-	-484	-0-	3320	2	40	9	Y	36	36	1			5
06	3720	X	3388	-0-	-332	-0-	3359	2	29	9	Y	26	27	1			4
07	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	3304	2	28	9	Y	25	25	1			4
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3538	2	26	9	Y	24	25	1			3
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					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	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4638	2	59	9	Y	54	53	1			8
05	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	4700	2	56	9	Y	51	52	1			7
06	5280	X	4498	-0-	-782	-0-	4447	2	51	9	Y	46	46	1			7
07	5456	X	4574	-0-	-882	-0-	4522	2	52	9	Y	47	47	1			7
08	4588	X	4473	-0-	-115	-0-	4423	2	50	9	Y	45	47	1			5
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					5

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	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	568	1	7173	2	Y	52					171
							57	9									
05	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	577	1	7158	2	Y	80	217	1			34
							88	9									
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	588	1	7036	2	Y	77					111
							85	9									
07	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	535	1	6860	2	Y	54	106	1			59
							59	9									
08	7750	X	7018	-0-	-732	-0-	501	1	6453	2	Y	58					117
							64	9									
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					117

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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1476	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1609	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1563	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1585	2	7	9	Y	6	5	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

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	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3032	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	3224	X	3075	-0-	-149	-0-	3064	2	11	9	Y	10	10	1			1
06	3120	X	2934	-0-	-186	-0-	2925	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	2930	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	3042	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					1

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

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	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3647	2	48	9	Y	44	43	1			6
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3801	2	51	9	Y	46	46	1			6
06	3690	X	3664	-0-	-26	-0-	3618	2	46	9	Y	42	41	1			7
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4158	2	46	9	Y	42	43	1			6
08	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	3904	2	46	9	Y	42	43	1			5
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	3					34
							3	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	4	35	1			3
							4	9									
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					3
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	687	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	Y	3					7
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	2820	X	2701	-0-	-119	-0-	2664	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	2914	X	2706	-0-	-208	-0-	2666	2	40	9	Y	36	36	1			5
06	2820	N	2634	-0-	-186	-0-	2599	2	35	9	Y	32	32	1			5
07	2790	N	2626	-0-	-164	-0-	2593	2	33	9	Y	30	31	1			4
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2549	2	32	9	Y	29	30	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2069	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2122	2	39	9	Y	35	35	1			5
06	2190	N	2048	-0-	-142	-0-	2014	2	34	9	Y	31	31	1			5
07	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	1989	2	32	9	Y	29	30	1			4
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1982	2	29	9	Y	26	27	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	Y	2					21
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1635	2	2	9	Y	2					23
06	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1397	2			Y	-0-					23
07	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1234	2	2	9	Y	2					25
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	2	6	9	Y	5	17	1			13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 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	3240	X	2957	-0-	-283	-0-	161	1	2751	2	Y	41	38	1			6
							45	9									
05	3782	X	2513	-0-	-1269	-0-	136	1	2329	2	Y	44	37	1			13
							48	9									
06	3660	X	2605	-0-	-1055	-0-	145	1	2414	2	Y	42	47	1			8
							46	9									
07	3069	X	2481	-0-	-588	-0-	144	1	2285	2	Y	47	44	1			11
							52	9									
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	202	1	3251	2	Y	32	31	1			12
							35	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 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	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2500	2	81	9	Y	74	72	1			11
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2519	2	85	9	Y	77	78	1			10
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2410	2	77	9	Y	70	69	1			11
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2469	2	67	9	Y	61	64	1			8
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2524	2	52	9	Y	47	49	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 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	3090	X	2846	-0-	-244	-0-	2811	2	35	9	Y	32	31	1			5
05	3193	X	2837	-0-	-356	-0-	2802	2	35	9	Y	32	33	1			4
06	3090	X	2699	-0-	-391	-0-	2665	2	34	9	Y	31	30	1			5
07	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	2716	2	32	9	Y	29	30	1			4
08	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	2752	2	31	9	Y	28	29	1			3
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 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	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2508	2	36	9	Y	33	32	1			5
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2665	2	39	9	Y	35	35	1			5
06	2730	N	2489	-0-	-241	-0-	2455	2	34	9	Y	31	31	1			5
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2707	2	33	9	Y	30	31	1			4
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2735	2	33	9	Y	30	30	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 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	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3783	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	3999	X	3863	-0-	-136	-0-	3853	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	3870	X	3755	-0-	-115	-0-	3747	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3937	X	3831	-0-	-106	-0-	3823	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3859	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					1

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	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4260	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	4233	2	12	9	Y	11	12	1			1
06	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	4110	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	4402	X	3865	-0-	-537	-0-	3855	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4124	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1655	2	94	9	Y	85	83	1			13
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1749	2	106	9	Y	96	96	1			13
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1725	2	96	9	Y	87	86	1			14
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1718	2	97	9	Y	88	89	1			13
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1714	2	94	9	Y	85	88	1			10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1800	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1840	2	17	9	Y	15	15	1			2
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1786	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1743	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1775	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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

04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2190	2	33	9	Y	30	30	1			4
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2235	2	35	9	Y	32	32	1			4
06	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	2217	2	30	9	Y	27	27	1			4
07	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	2237	2	30	9	Y	27	27	1			4
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2256	2	29	9	Y	26	27	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

04	3840	X	3736	-0-	-104	-0-	3675	2	61	9	Y	55	54	1			8
05	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	3619	2	65	9	Y	59	59	1			8
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3543	2	50	9	Y	45	46	1			7
07	3875	X	3346	-0-	-529	-0-	3298	2	48	9	Y	44	45	1			6
08	3503	X	3223	-0-	-280	-0-	3175	2	48	9	Y	44	45	1			5
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					5

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4075	2	22	9	Y	20	17	1			7
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4455	2	23	9	Y	21	23	1			5
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3964	2	21	9	Y	19	21	1			3
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4005	2	54	9	Y	49	45	1			7
08	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	3642	2	24	9	Y	22	18	1			11
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					11

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3269	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3300	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3127	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3265	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	3068	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3557	2	30	9	Y	27	26	1			4
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3579	2	31	9	Y	28	28	1			4
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3419	2	26	9	Y	24	24	1			4
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3534	2	24	9	Y	22	23	1			3
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3498	2	25	9	Y	23	23	1			3
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2086	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2086	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2144	2	4	9	Y	4	5	1			1
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2080	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2114	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3784	2	44	9	Y	40	39	1			6
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3541	2	46	9	Y	42	42	1			6
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3357	2	40	9	Y	36	36	1			6
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3579	2	39	9	Y	35	36	1			5
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3702	2	39	9	Y	35	36	1			4
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					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	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			Y	-0-					-0-
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5547	-0-	-3	-0-	5547	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5700	-0-	-35	-0-	5700	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5706	-0-	-29	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 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	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2501	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3100	N	4315	-0-	1215	1215	4314	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	3000	N	4223	-0-	1223	2438	4223	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4322	-0-	1222	3660	4322	2			Y	-0-					-0-
08	7791	X	4131	-0-	-3660	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 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	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2353	2	112	9	Y	102	98	1			15
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2377	2	117	9	Y	106	107	1			14
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2329	2	107	9	Y	97	95	1			16
07	2511	N	2360	-0-	-151	-0-	2254	2	106	9	Y	96	98	1			14
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2201	2	105	9	Y	95	98	1			11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	301	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 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	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2329	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2335	2	11	9	Y	10	11	1			1
06	2370	N	2195	-0-	-175	-0-	2188	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	2227	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2308	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 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	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3787	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	3744	2	17	9	Y	15	15	1			2
06	3780	X	3703	-0-	-77	-0-	3689	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	3906	X	3734	-0-	-172	-0-	3720	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3732	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					2

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 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	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3862	2	52	9	Y	47	46	1			7
05	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	3707	2	56	9	Y	51	51	1			7
06	3690	X	3068	-0-	-622	-0-	3017	2	51	9	Y	46	46	1			7
07	3813	X	2668	-0-	-1145	-0-	2626	2	42	9	Y	38	40	1			5
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4726	2	59	9	Y	54	52	1			7
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					7

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 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	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2324	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2346	2	17	9	Y	15	15	1			2
06	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	2244	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	2294	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2266	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1688	2	59	9	Y	54	52	1			8
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1645	2	39	9	Y	35	39	1			4
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1544	2	26	9	Y	24	24	1			4
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1662	2	24	9	Y	22	23	1			3
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1893	2	25	9	Y	23	23	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1987	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2755	2	23	9	Y	21	20	1			3
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2564	2	20	9	Y	18	18	1			3
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2545	2	20	9	Y	18	18	1			3
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2584	2	19	9	Y	17	18	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 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	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2582	2	32	9	Y	29	29	1			4
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2835	2	31	9	Y	28	28	1			4
06	2760	N	2693	-0-	-67	-0-	2665	2	28	9	Y	25	25	1			4
07	2697	N	2373	-0-	-324	-0-	2348	2	25	9	Y	23	24	1			3
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2273	2	26	9	Y	24	24	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1437	2	48	9	Y	44	43	1			7
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2513	2	83	9	Y	75	72	1			10
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2471	2	75	9	Y	68	67	1			11
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2026	2	74	9	Y	67	68	1			10
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2061	2	73	9	Y	66	68	1			8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	4920	X	2663	-0-	-2257	-0-	2620	2	43	9	Y	39	37	1			6
05	5084	X	2532	-0-	-2552	-0-	2488	2	44	9	Y	40	41	1			5
06	3780	X	2335	-0-	-1445	-0-	2294	2	41	9	Y	37	36	1			6
07	3038	X	2183	-0-	-855	-0-	2150	2	33	9	Y	30	32	1			4
08	2914	X	2079	-0-	-835	-0-	2050	2	29	9	Y	26	27	1			3
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					3

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	3000	N	3134	-0-	134	134	3079	2	55	9	Y	50	46	1			7
05	2744	N	2610	-0-	-134	-0-	2548	2	62	9	Y	56	56	1			7
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2535	2	56	9	Y	51	50	1			8
07	2883	X	2653	-0-	-230	-0-	2598	2	55	9	Y	50	51	1			7
08	3069	X	2688	-0-	-381	-0-	2633	2	55	9	Y	50	51	1			6
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					6

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		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
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	9420	X	8300	-0-	-1120	-0-	8276	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	9145	X	8437	-0-	-708	-0-	8412	2	25	9	Y	23	23	1			3
06	8580	X	8097	-0-	-483	-0-	8074	2	23	9	Y	21	21	1			3
07	8866	X	8337	-0-	-529	-0-	8314	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8402	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					2

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

04	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	20553	2	62	9	Y	56	55	1			8
05	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	21539	2	58	9	Y	53	54	1			7
06	22585	X	22585	-0-	-0-	-0-	22529	2	56	9	Y	51	50	1			8
07	22793	X	22793	-0-	-0-	-0-	22737	2	56	9	Y	51	52	1			7
08	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	23063	2	55	9	Y	50	51	1			6
09	20400	X	NO RPT	-0-	-20400	-0-					Y	NO RPT					6

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

04	9930	X	9522	-0-	-408	-0-	9509	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	10261	X	9761	-0-	-500	-0-	9748	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	9930	X	9485	-0-	-445	-0-	9473	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	10261	X	9820	-0-	-441	-0-	9808	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	10385	X	9849	-0-	-536	-0-	9838	2	11	9	Y	10	11	1			1
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	300	1	179	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	310	1	290	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	300	1	255	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	310	1	251	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	310	1	244	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SLANT OPERATING, LLC 786697
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	275	2	83	9	N	75					75
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	314	2	123	9	N	112					187
08	1550	N	482	-0-	-1068	-0-	471	2	11	9	N	10					197
*09	3000	N	4624	-0-	1624	1624	3139	2	1485	9	N	1350	1234	1			313

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 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	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	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	393	2	116	9	N	105					105
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					105
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					105
09	510	N	240	-0-	-270	-0-	240	2			N	-0-					105

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

04	660	N	389	-0-	-271	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	714	2	140	9	N	127	127	1			-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	607	2	28	9	N	25					25
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	2	2	9	N	2					27
08	868	N	401	-0-	-467	-0-	401	2			N	-0-					27
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	522	2	3	9	N	3					30

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	1651	2	61	9	Y	55					55
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1748	2	124	9	Y	113	119	1			49
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1694	2	39	9	Y	35					84
*09	1710	N	1353	-0-	-357	-0-	1350	2	3	9	Y	3					87

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

04	1740	X	1149	-0-	-591	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
05	1798	X	1414	-0-	-384	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
06	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1396	2	17	9	Y	15					15
07	1457	X	1301	-0-	-156	-0-	1301	2			Y	-0-	15	1			-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1536	2	8	9	Y	7					7
*09	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	1275	2			Y	-0-					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	448	2	64	9	Y	58					58
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	529	2	28	9	Y	25					83
08	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			Y	-0-					83
09	510	N	295	-0-	-215	-0-	293	2	2	9	Y	2					85

HOWE WELL #: RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016

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	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			N	-0-					25
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					25
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	518	2	160	9	N	145					170
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					170
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					170
09	690	N	355	-0-	-335	-0-	353	2	2	9	N	2					172

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	630	N	266	-0-	-364	-0-	266	2			N	-0-					27
05	465	N	180	-0-	-285	-0-	180	2			N	-0-					27
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	228	2	72	9	N	65					92
07	279	N	150	-0-	-129	-0-	132	2	18	9	N	16					108
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					108
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					108

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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2066	2	8	9	Y	7					7
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1957	2	13	9	Y	12	14	1			5
08	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1583	2	3	9	Y	3					8
09	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	2027	2	1	9	Y	1					9

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		-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		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
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1572	-0-	-9	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1739	2	107	9	N	97					97
07	1798	N	507	-0-	-1291	-0-	507	2			N	-0-					97
08	1581	N	390	-0-	-1191	-0-	390	2			N	-0-					97
09	1740	N	471	-0-	-1269	-0-	471	2			N	-0-					97

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	795	-0-	-259	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	742	2	132	9	N	120					120
07	1240	N	587	-0-	-653	-0-	521	2	66	9	N	60					180
08	806	N	494	-0-	-312	-0-	485	2	9	9	N	8					188
09	870	N	595	-0-	-275	-0-	593	2	2	9	N	2					190

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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	348	2	17	9	Y	15					15
07	837	N	339	-0-	-498	-0-	289	2	50	9	Y	45	40	1			20
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	290	2	15	9	Y	14					34
*09	360	N	255	-0-	-105	-0-	254	2	1	9	Y	1					35

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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1557	-0-	-272	-0-	1510	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2112	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
*09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1499	2	50	9	Y	45	45	1			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					20
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1324	2	53	9	N	48					68
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1398	2	6	9	N	5					73
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1242	2	28	9	N	25					98
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					98

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

04	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	552	2	99	9	N	90					90
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	457	2	64	9	N	58					148
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	507	2	15	9	N	14					162
09	660	N	552	-0-	-108	-0-	507	2	45	9	N	41					203

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					2
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					2
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1546	2	182	9	N	165					167
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1629	2	11	9	N	10					177
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1540	2	36	9	N	33					210
*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	2	2	9	N	2					212

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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1667	2	85	9	N	77					77
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1606	2	47	9	N	43					120
08	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1618	2	17	9	N	15					135
09	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1519	2			N	-0-					135

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

04	2130	N	1843	-0-	-287	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2234	2	135	9	N	123					123
07	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	1661	2	19	9	N	17					140
08	2325	N	1782	-0-	-543	-0-	1773	2	9	9	N	8					148
09	2370	N	1787	-0-	-583	-0-	1770	2	17	9	N	15					163

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1747	-0-	-173	-0-	1562	2	185	9	N	168					168
07	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	1793	2	106	9	N	96	187	1			77
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1927	2	17	9	N	15					92
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1859	2	20	9	N	18					110

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

04	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2224	2	165	9	N	150					150
07	2356	N	1797	-0-	-559	-0-	1773	2	24	9	N	22					172
08	2015	N	1791	-0-	-224	-0-	1790	2	1	9	N	1					173
09	2370	N	1011	-0-	-1359	-0-	1011	2			N	-0-					173

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

04	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2797	2	63	9	N	57	57	1			-0-
06	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	2695	2	84	9	N	76					76
07	3131	X	2672	-0-	-459	-0-	2672	2			N	-0-					76
08	3131	X	2462	-0-	-669	-0-	2454	2	8	9	N	7	76	1			7
09	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2563	2	11	9	N	10					17

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

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.	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-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

04	960	N	555	-0-	-405	-0-	512	2	43	9	N	39	65	1			-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	870	N	727	-0-	-143	-0-	666	2	61	9	N	55					55
07	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					55
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					55
09	720	N	402	-0-	-318	-0-	402	2			N	-0-					55

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2406	-0-	-818	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	2373	2	52	9	N	47					47
07	3255	X	2462	-0-	-793	-0-	2384	2	78	9	N	71					118
08	3255	X	2055	-0-	-1200	-0-	2034	2	21	9	N	19					137
*09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3778	2	25	9	N	23					160

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	781					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		296	-0-	296	1077	296	2			Y	-0-					-0-
06	1442	X	365	-0-	-1077	-0-	307	2	58	9	Y	53					53
07	183	X	183	-0-	-0-	-0-	177	2	6	9	Y	5					58
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			Y	-0-					58
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	172	2	24	9	Y	22					80

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

04	870	N	617	-0-	-253	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	744	2	190	9	N	173					173
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	2	6	9	N	5					178
08	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	2			N	-0-					178
09	930	N	486	-0-	-444	-0-	482	2	4	9	N	4					182

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

04	810	N	481	-0-	-329	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	691	2	25	9	N	23					23
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	623	2	33	9	N	30					53
08	651	N	418	-0-	-233	-0-	408	2	10	9	N	9					62
09	720	N	393	-0-	-327	-0-	390	2	3	9	N	3					65

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

04	840	N	472	-0-	-368	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	987	2	57	9	N	52					52
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					52
08	868	N	767	-0-	-101	-0-	747	2	20	9	N	18					70
09	1050	N	731	-0-	-319	-0-	731	2			N	-0-					70

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1038	-0-	-853	-0-	1004	2	34	9	N	31	31	1			-0-
06	2040	N	1638	-0-	-402	-0-	1593	2	45	9	N	41					41
07	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1882	2			N	-0-					41
08	1023	N	657	-0-	-366	-0-	648	2	9	9	N	8	41	1			8
09	1650	N	641	-0-	-1009	-0-	634	2	7	9	N	6					14

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 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	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2031	2	217	9	N	197					197
07	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-					197
08	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	1620	2			N	-0-					197
09	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	1711	2			N	-0-					197

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					28
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					28
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	212	2	13	9	N	12					40
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					40
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	N	3					43
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					43

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	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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					2
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					2
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	626	2	91	9	N	83					85
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	676	2	25	9	N	23					108
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	N	2					110
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					110

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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	200	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	250	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	150	2	29	9	Y	26	26	1			-0-

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	558	N	247	-0-	-311	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	204	2	77	9	N	70					70
07	620	N	518	-0-	-102	-0-	507	2	11	9	N	10					80
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	754	2	20	9	N	18					98
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	N	4					102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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-

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	14B2	EXT	5370	-0-	5370	8792	5370	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	4010	-0-	4010	12802	3971	2	39	9	N	35	35	1			-0-
06		15486 X	2684	-0-	-12802	-0-	2572	2	112	9	N	102					102
07		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3869	2	11	9	N	10					112
08		4588 X	3151	-0-	-1437	-0-	3133	2	18	9	N	16	68	1			60
09		4440 X	2964	-0-	-1476	-0-	2928	2	36	9	N	33					93

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		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2200	2	54	9	N	49	49	1			-0-
06		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	1967	2	239	9	N	217					217
07		2170 N	2125	-0-	-45	-0-	2041	2	84	9	N	76	178	1			115
08		2263 N	1938	-0-	-325	-0-	1935	2	3	9	N	3					118
09		2220 N	1804	-0-	-416	-0-	1774	2	30	9	N	27					145

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2021

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		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
05		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3761	2	140	9	N	127					127
07		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					127
08		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3936	2	20	9	N	18					145
*09		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3725	2	17	9	N	15					160

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	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-

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		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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	856	2	204	9	Y	185					185
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	862	2	58	9	Y	53	198	1			40
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	857	2	29	9	Y	26	20	1			46
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	826	2	28	9	Y	25	3	8			68

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	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3319	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3279	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3484	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

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

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158					158
07	3100	N	4401	-0-	1301	1301	3977	2	424	9	N	385	360	1			183
08	3100	N	11690	-0-	8590	9891	10968	2	722	9	N	656	731	1			108
*09	3000	N	10423	-0-	7423	17314	9899	2	524	9	N	476	364	1			220

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 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	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	720	N	500	-0-	-220	-0-	390	2	110	9	N	100					100
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1514	2	74	9	N	67					167
08	3100	N	49340	-0-	46240	46240	48907	2	433	9	N	394	378	1			183
*09	3000	N	65829	-0-	62829	109069	65317	2	512	9	N	465	371	1			277

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
07	0	N	-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

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		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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

04	630	N	145	-0-	-485	-0-	145	2			N	-0-					28
05	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	2			N	-0-					28
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	341	2	30	9	N	27					55
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	2	6	9	N	5					60
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					60
09	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					60

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

04	1170	N	941	-0-	-229	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	965	-0-	-461	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	880	2	226	9	N	205					205
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	969	2	528	9	N	480	512	1			173
08	961	N	850	-0-	-111	-0-	712	2	138	9	N	125	178	1			120
09	1110	N	527	-0-	-583	-0-	516	2	11	9	N	10					130

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

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	167					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

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

04	1410	X	1244	-0-	-166	-0-	1244	2			N	-0-					37
05	1426	X	906	-0-	-520	-0-	906	2			N	-0-					37
06	1050	X	848	-0-	-202	-0-	847	2	1	9	N	1					38
07	1271	X	936	-0-	-335	-0-	928	2	8	9	N	7					45
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					45
09	840	N	337	-0-	-503	-0-	337	2			N	-0-					45

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

04	1710	N	1505	-0-	-205	-0-	1464	2	41	9	N	37	115	1			-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2264	2	28	9	N	25					25
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1955	2	8	9	N	7					32
08	2015	N	1362	-0-	-653	-0-	1362	2			N	-0-					32
09	2100	N	372	-0-	-1728	-0-	372	2			N	-0-					32

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

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	113					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
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

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

04	1770	X	1304	-0-	-466	-0-	1111	2	193	9	N	175	175	1			-0-
05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	799	X	799	-0-	-0-	-0-	736	2	63	9	N	57					57
07	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1517	2	9	9	N	8					65
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					65
09	810	N	670	-0-	-140	-0-	662	2	8	9	N	7					72

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2063	2	19	9	N	17					17
07	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	2066	2	40	9	N	36					53
08	2232	N	2005	-0-	-227	-0-	1995	2	10	9	N	9					62
*09	3000	N	3820	-0-	820	820	3814	2	6	9	N	5					67

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

04	660	N	454	-0-	-206	-0-	454	2			N	-0-					57
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					57
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	2			N	-0-					57
07	465	N	104	-0-	-361	-0-	98	2	6	9	N	5					62
08	496	N	92	-0-	-404	-0-	92	2			N	-0-					62
09	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	2			N	-0-					62

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

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-

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

04	3042	X	2985	-0-	-57	-0-	2924	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3031	2	15	9	Y	14					14
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3626	2	2	9	Y	2	7	1			9
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					9
*09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					9

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

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	165					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 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	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	78					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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1262	-0-	-478	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1222	-0-	-762	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	975	-0-	-465	-0-	955	2	20	9	N	18					18
07	1302	N	934	-0-	-368	-0-	829	2	105	9	N	95					113
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					113
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	2	4	9	N	4					117

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	1153	2	78	9	Y	71					71
07	1457	N	1091	-0-	-366	-0-	1085	2	6	9	Y	5					76
08	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	1151	2			Y	-0-					76
09	1230	N	707	-0-	-523	-0-	697	2	10	9	Y	9					85

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (-)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-					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

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430

04	6120	X	6066	-0-	-54	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6012	-0-	-312	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	5841	2	271	9	N	246	184	1			62
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6340	2	88	9	N	80					142
08	6262	X	6101	-0-	-161	-0-	6029	2	72	9	N	65					207
*09	6120	X	5985	-0-	-135	-0-	5933	2	52	9	N	47	182	1			72

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1221	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	575	-0-	-295	-0-	521	2	54	9	Y	49					49
07	899	N	724	-0-	-175	-0-	700	2	24	9	Y	22	24	1			47
08	899	N	98	-0-	-801	-0-	98	2			Y	-0-					47
09	570	N	160	-0-	-410	-0-	160	2			Y	-0-					47

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	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-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 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	1140	N	855	-0-	-285	-0-	669	2	186	9	N	169	169	1			-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1245	2	392	9	N	356	173	1			183
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1593	2	77	9	N	70					253
08	3100	N	3457	-0-	357	357	3346	2	111	9	N	101	301	1			53
*09	1894	N	1537	-0-	-357	-0-	1474	2	63	9	N	57					110

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	823	2	8	9	Y	7					7
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	806	2	50	9	Y	45	7	1			45
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	Y	7					52
*09	3000	N	3772	-0-	772	772	3771	2	1	9	Y	1					53

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	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	772	2	33	9	N	30					30
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1121	2	30	9	N	27					57
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					57
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	980	2	17	9	N	15					72

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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-

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	443	-0-	-1897	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	168	-0-	-2250	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7787	2	152	9	N	138					138
07	2418	X	1609	-0-	-809	-0-	263	1	1316	2	N	27					165
							30	9									
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					165
09	2340	X	51	-0-	-2289	-0-	15	1	36	2	N	-0-					165

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	2130	X	1937	-0-	-193	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
05	1922	X	1910	-0-	-12	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
06	2010	X	1568	-0-	-442	-0-	1511	2	57	9	Y	52					52
07	2077	X	1506	-0-	-571	-0-	1491	2	15	9	Y	14					66
08	2077	X	1574	-0-	-503	-0-	1574	2			Y	-0-					66
*09	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2297	2	42	9	Y	38					104

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	566	2	103	9	Y	94					94
07	558	N	297	-0-	-261	-0-	297	2			Y	-0-					94
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					94
09	660	N	415	-0-	-245	-0-	360	2	55	9	Y	50					144

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
05	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3155	-0-	-1435	-0-	2704	2	451	9	N	410					410
07	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	465	1	8609	2	N	85	191	1			304
							94	9									
08	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	465	1	7287	2	N	66	167	1			203
							73	9									
*09	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	450	1	6986	2	N	77					280
							85	9									

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2515	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2571	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2422	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	10801	-0-	-1049	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	9835	-0-	-1976	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10400	-0-	-730	-0-	10068	2	332	9	N	302					302
07	11501	X	10814	-0-	-687	-0-	10738	2	76	9	N	69	187	1			184
08	11501	X	10421	-0-	-1080	-0-	10324	2	97	9	N	88	186	1			86
09	10800	X	9797	-0-	-1003	-0-	9729	2	68	9	N	62					148

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	7493	-0-	7493	7493	7493	2			N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

04	14850	X	8225	-0-	-6625	-0-	8082	2	143	9	Y	130	130	1			-0-
05	15345	X	11660	-0-	-3685	-0-	11420	2	240	9	Y	218	218	1			-0-
06	14850	X	13542	-0-	-1308	-0-	13231	2	311	9	Y	283	207	1			76
07	13454	X	12548	-0-	-906	-0-	620	1	11688	2	Y	218	200	1			94
							240	9									
08	13454	X	12884	-0-	-570	-0-	620	1	12057	2	Y	188	173	1			109
							207	9									
09	13500	X	11632	-0-	-1868	-0-	600	1	10919	2	Y	103	92	1	29	8	17
							113	9									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

04	46590	X	43288	-0-	-3302	-0-	42814	2	474	9	Y	431	431	1			-0-
05	43338	X	42933	-0-	-405	-0-	42361	2	572	9	Y	520	520	1			-0-
06	43560	X	40966	-0-	-2594	-0-	40062	2	904	9	Y	822	586	1			236
07	45012	X	42107	-0-	-2905	-0-	41484	2	623	9	Y	566	576	1			226
08	43028	X	38929	-0-	-4099	-0-	38489	2	440	9	Y	400	478	1			148
09	41640	X	36316	-0-	-5324	-0-	36001	2	315	9	Y	286	273	1	47	8	56

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

04	17790	X	13632	-0-	-4158	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	14607	-0-	-2815	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	16146	-0-	-624	-0-	15293	2	853	9	N	775	396	1			379
07	15934	X	13831	-0-	-2103	-0-	13572	2	259	9	N	235	224	1			390
08	15934	X	6209	-0-	-9725	-0-	6002	2	207	9	N	188	171	1			407
09	16110	X	14148	-0-	-1962	-0-	13985	2	163	9	N	148	350	1	11	8	87

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

04	25920	X	23574	-0-	-2346	-0-	23216	2	358	9	N	325	325	1			-0-
05	26784	X	24065	-0-	-2719	-0-	23683	2	382	9	N	347	347	1			-0-
06	25890	X	22888	-0-	-3002	-0-	22193	2	695	9	N	632	387	1			245
07	25451	X	23828	-0-	-1623	-0-	23293	2	535	9	N	486	456	1			275
08	25451	X	22281	-0-	-3170	-0-	21912	2	369	9	N	335	399	1			211
*09	23580	X	20556	-0-	-3024	-0-	20314	2	242	9	N	220	339	1	26	8	66

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					48
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					48
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					48
07	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					48
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					48
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					48

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

04	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			Y	-0-					78
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	588	2	17	9	Y	15					93
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	471	2	19	9	Y	17	60	1			50
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					50
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					50
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-					50

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

04	630	N	382	-0-	-248	-0-	382	2			N	-0-					122
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					122
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					122
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5	5	1	2	8	120
08	465	N	342	-0-	-123	-0-	341	2	1	9	N	1					121
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	352	2	1	9	N	1	85	1			37

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

04	1920	N	1118	-0-	-802	-0-	1077	2	41	9	N	37	4	8			55
05	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	1258	2	30	9	N	27	5	8			77
06	1410	N	1146	-0-	-264	-0-	1110	2	36	9	N	33	2	8			108
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1313	2	15	9	N	14	7	8			115
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1302	2	50	9	N	45	112	1	1	8	47
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	67	1	1067	2	N	11	1	8			57
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 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-

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

04	990	N	788	-0-	-202	-0-	785	2	3	9	N	3	2	8			28
05	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1014	2	20	9	N	18	3	8			43
06	1440	N	770	-0-	-670	-0-	763	2	7	9	N	6	1	8			48
07	806	N	708	-0-	-98	-0-	700	2	8	9	N	7	5	8			50
08	1023	N	816	-0-	-207	-0-	796	2	20	9	N	18	1	8			67
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					70

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

04	1110	N	978	-0-	-132	-0-	975	2	3	9	N	3					85
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					85
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1074	2	15	9	N	14	1	8			98
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	9					107
08	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1002	2	3	9	N	3					110
09	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	60	1	948	2	N	-0-					110

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

04	1710	N	1464	-0-	-246	-0-	1461	2	3	9	N	3	2	8			65
05	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	1446	2	8	9	N	7	2	8			70
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1723	2	15	9	N	14					84
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2049	2	51	9	N	46	11	8			119
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2001	2	47	9	N	43	3	8			159
*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1864	2	3	9	N	3	137	1	2	8	23

BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

04	72000	X	25352	-0-	-46648	-0-	1490	1	23272	2	N	536	724	1	16	8	40
							590	9									
05	71641	X	32858	-0-	-38783	-0-	2001	1	30176	2	N	619	536	1	25	8	98
							681	9									
06	67500	X	57914	-0-	-9586	-0-	3750	1	53127	2	N	943	888	1	3	8	150
							1037	9									
07	66836	X	62169	-0-	-4667	-0-	3871	1	57076	2	N	1111	884	1	82	8	295
							1222	9									
08	66836	X	61048	-0-	-5788	-0-	3874	1	56200	2	N	885	1011	1	14	8	155
							974	9									
09	57900	X	56903	-0-	-997	-0-	3692	1	52182	2	N	935	899	1	21	8	170
							1029	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	97890	X	33053	-0-	-64837	-0-	1397 723	1 9	30933	2	Y	657	849	1	7	8	151
05	98332	X	44702	-0-	-53630	-0-	1747 1151	1 9	41804	2	Y	1046	896	1	24	8	277
06	90060	X	85105	-0-	-4955	-0-	2362 1939	1 9	80804	2	Y	1763	1795	1			245
07	80693	X	44220	-0-	-36473	-0-	1797 986	1 9	41437	2	Y	896	1072	1	1	8	68
08	80693	X	62558	-0-	-18135	-0-	2161 1300	1 9	59097	2	Y	1182	1026	1	3	8	221
09	85110	X	75807	-0-	-9303	-0-	2312 1682	1 9	71813	2	Y	1529	1577	1	9	8	164

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	64560	X	48921	-0-	-15639	-0-	2053 1407	1 9	45461	2	N	1279	1268	1	20	8	291
05	62527	X	52576	-0-	-9951	-0-	2064 1103	1 9	49409	2	N	1003	1018	1	39	8	237
06	58080	X	50293	-0-	-7787	-0-	1404 861	1 9	48028	2	N	783	793	1			227
07	52576	X	51483	-0-	-1093	-0-	2103 886	1 9	48494	2	N	805	914	1	8	8	110
08	DLQ G-10		50593	-0-	50593	50593	1755 850	1 9	47988	2	N	773	780	1	3	8	100
09	DLQ G-10		46566	-0-	46566	97159	1430 727	1 9	44409	2	N	661	589	1	7	8	165

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	138270	X	111871	-0-	-26399	-0-	4205 3084	1 9	104582	2	Y	2804	2848	1	25	8	252
05	140182	X	111287	-0-	-28895	-0-	4465 2860	1 9	103962	2	Y	2600	2601	1	27	8	224
06	127740	X	102714	-0-	-25026	-0-	4278 2446	1 9	95990	2	Y	2224	2131	1	1	8	316
07	119567	X	93662	-0-	-25905	-0-	4278 2138	1 9	87246	2	Y	1944	1927	1	31	8	302
08	114700	X	103498	-0-	-11202	-0-	3970 2452	1 9	97076	2	Y	2229	2126	1	51	8	354
09	111000	X	96251	-0-	-14749	-0-	3852 2367	1 9	90032	2	Y	2152	2249	1	12	8	245

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
05	0		60489	-0-	60489	60489	104 2422	1 9	57963	2	N	2202	1826	1			376
06	284973	X	224484	-0-	-60489	-0-	341 7578	1 9	216565	2	N	6889	7016	1			249
07	231508	X	205337	-0-	-26171	-0-	379 6213	1 9	198745	2	N	5648	5715	1	14	8	168
08	231508	X	175186	-0-	-56322	-0-	354 5150	1 9	169682	2	N	4682	4682	1	9	8	159
09	224040	X	149998	-0-	-74042	-0-	316 4226	1 9	145456	2	N	3842	3677	1	20	8	304

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
08	135850	X	107344	-0-	-28506	-0-	108 2666	1 9	104570	2	N	2424	2151	1			273
*09	216167	X	216167	-0-	-0-	-0-	211 5359	1 9	210597	2	N	4872	5024	1			121

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	0		44477	-0-	44477	44477	75	1	41695	2	N	2461	2078	1			383
							2707	9									
06	178051	X	133574	-0-	-44477	-0-	199	1	126929	2	N	5860	5956	1			287
							6446	9									
07	141577	X	119257	-0-	-22320	-0-	216	1	113804	2	N	4761	4849	1	14	8	185
							5237	9									
08	141577	X	98467	-0-	-43110	-0-	196	1	94191	2	N	3709	3672	1			222
							4080	9									
09	137010	X	83204	-0-	-53806	-0-	172	1	79655	2	N	3070	3094	1	18	8	180
							3377	9									

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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

04	1080	N	818	-0-	-262	-0-	58	1	760	3	N	-0-					80
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	86	1	1171	3	N	-0-					80
06	1080	N	810	-0-	-270	-0-	59	1	751	3	N	-0-					80
07	837	N	677	-0-	-160	-0-	45	1	632	3	N	-0-					80
08	1116	N	741	-0-	-375	-0-	741	3			N	-0-					80
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	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	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4531	-0-	1431	1431	4531	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	-0-	-0-	-1431	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3598	-0-	498	498	3598	3			N	-0-					-0-
08	3829	X	3331	-0-	-498	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
*09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 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	4530	X	4242	-0-	-288	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4644	-0-	-37	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3604	-0-	-926	-0-	3604	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 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	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	6	6	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

04	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	762	-0-	-354	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	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	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	870	N	651	-0-	-219	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	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-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	930	N	125	-0-	-805	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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 #: 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	360	N	82	-0-	-278	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	205	-0-	-291	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

04	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	161	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2349	-0-	-21	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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

04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4349	-0-	1349	1349	4349	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3426	-0-	326	1675	3426	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3654	-0-	554	2229	3654	3			N	-0-					-0-
*09	5931	X	3702	-0-	-2229	-0-	3702	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

04	2111	N	2059	-0-	-52	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	279	X	79	-0-	-200	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

04	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1215	3	23	9	N	21	37	1			10
05	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	1007	3	17	9	N	15					25
06	1290	N	961	-0-	-329	-0-	942	3	19	9	N	17	16	1			26
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1379	3	33	9	N	30	42	1	2	8	12
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1262	3	14	9	N	13	10	1			15
*09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1195	3	22	9	N	20	10	1	7	8	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

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	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1994	-0-	-196	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 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	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 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	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1133	-0-	-820	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1565	-0-	-325	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1150	-0-	-410	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 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	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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

04	3000	N	2597	-0-	-403	10626	2575	3	22	9	Y	20	22	1			6
05	3100	N	2586	-0-	-514	10112	2575	3	11	9	Y	10	13	1			3
06	3000	N	2327	-0-	-673	9439	2313	3	14	9	Y	13	12	1			4
07	3100	N	2517	-0-	-583	8856	2500	3	17	9	Y	15	15	1			4
08	3100	N	2376	-0-	-724	8132	2359	3	17	9	Y	15	14	1			5
*09	3000	N	2118	-0-	-882	7250	2094	3	24	9	Y	22	19	1			8

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	Y	1	3	1			1
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	599	3	15	9	Y	14	8	1			7
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2	9	Y	2					9
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	Y	1	9	1			1
08	DLQ G-10		623	-0-	623	623	620	3	3	9	Y	3					4
09	DLQ G-10		383	-0-	383	1006	382	3	1	9	Y	1	4	1			1

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

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

04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-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 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	390	N	114	-0-	-276	-0-	114	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1053	-0-	-297	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	951	-0-	-99	-0-	951	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

04	3390	X	3121	-0-	-269	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2320	-0-	-904	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2779	-0-	-445	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
*09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	31	-0-	-1240	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 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	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
*09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3440	-0-	340	340	3440	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	349	-0-	-1211	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1589	-0-	-364	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	3			Y	-0-					-0-
*09	934	X	776	-0-	-158	-0-	776	3			Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2923	-0-	-317	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2567	-0-	-781	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	1902	-0-	-1663	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	1681	-0-	-1769	-0-	1681	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	1590	N	932	-0-	-658	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1317	-0-	-326	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	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	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	931	-0-	-149	-0-	931	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1282	-0-	-368	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					1
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					1
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		81	-0-	81	81	74	3	7	9	Y	6					6

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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	651	N	225	-0-	-426	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	630	N	364	-0-	-266	-0-	364	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 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	1350	N	989	-0-	-361	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1266	-0-	-532	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 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	3	N	-0-	-0-	-3	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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 #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 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	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	540	N	293	-0-	-247	-0-	292	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					3
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					3
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					3
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					3
*09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					3

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	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7	-0-	-0-	-0-	3	3	4	9	Y	4	1	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	934	3	9	9	Y	8	4	1			4
08	DLQ G-10		1809	-0-	1809	1809	1797	3	12	9	Y	11	7	1			8
09	DLQ G-10		797	-0-	797	2606	787	3	10	9	Y	9	14	1			3

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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	DLQ G-10		3134	-0-	3134	3134	3114	3	20	9	Y	18	5	1			13
09	DLQ G-10		558	-0-	558	3692	551	3	7	9	Y	6	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 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	3000	N	1409	-0-	-1591	414	1394	3	15	9	Y	14	12	1			5
05	2004	N	1590	-0-	-414	-0-	1582	3	8	9	Y	7	6	1			6
06	1560	N	1053	-0-	-507	-0-	1044	3	9	9	Y	8	12	1			2
07	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1274	3	12	9	Y	11	8	1			5
08	DLQ G-10		1150	-0-	1150	1150	1142	3	8	9	Y	7	7	1			5
09	DLQ G-10		800	-0-	800	1950	790	3	10	9	Y	9	11	1			3

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

04	1255	N	1025	-0-	-230	-0-	1016	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1029	3	2	9	Y	2	4	1			1
06	1050	N	971	-0-	-79	-0-	965	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1001	3	7	9	Y	6	6	1			2
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1025	3	7	9	Y	6	6	1			2
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1029	3	12	9	Y	11	9	1			4

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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

04	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	570	N	341	-0-	-229	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	2760	N	2652	-0-	-108	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2644	-0-	-26	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2700	-0-	-28	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2571	-0-	-69	-0-	2571	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	1650	X	408	-0-	-1242	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	407	-0-	-1298	-0-	404	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	1650	X	546	-0-	-1104	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	383	-0-	-1322	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	380	-0-	-1325	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*09	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 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	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
*09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	2550	X	2297	-0-	-253	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1983	-0-	-652	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	623	-0-	-1927	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1	-0-	-2634	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
*09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

04	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	993	-0-	-154	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	634	-0-	-476	-0-	634	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1643	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

04	2550	X	1441	-0-	-1109	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1492	-0-	-585	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1153	-0-	-335	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	465	N	184	-0-	-281	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	840	-0-	-420	-0-	840	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1319	-0-	-448	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	558	N	235	-0-	-323	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

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	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
*09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	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	3000	N	3476	-0-	476	1512	3476	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3257	-0-	157	1669	3257	3			N	-0-					-0-
06	1759	X	90	-0-	-1669	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	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	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2155	-0-	-335	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1557	-0-	-582	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1418	-0-	-922	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	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	2400	N	1769	-0-	-631	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1803	-0-	-447	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			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	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-

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	1800	X	1650	-0-	-150	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1586	-0-	-274	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1484	-0-	-646	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	1537	-0-	-664	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	1297	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	900	-0-	-371	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	910	-0-	-110	-0-	910	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	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2157	-0-	-543	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	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	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1071	-0-	-1209	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	37	-0-	-2071	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	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	720	N	165	-0-	-555	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
08	465	N	95	-0-	-370	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	900	N	666	-0-	-234	-0-	666	3			N	-0-					-0-

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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1342	-0-	-368	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 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	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1103	-0-	-277	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 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	510	N	58	-0-	-452	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	496	N	45	-0-	-451	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	651	N	125	-0-	-526	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4319	-0-	1219	1219	4319	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5742	-0-	2742	3961	5742	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4842	-0-	1742	5703	4842	3			N	-0-					-0-
08	10043	X	4340	-0-	-5703	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
*09	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

04	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			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 #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 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	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
*09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1249	-0-	-859	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

04	450	N	207	-0-	-243	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	930	X	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	900	X	392	-0-	-508	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	930	X	667	-0-	-263	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	930	X	219	-0-	-711	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

04	480	N	15	-0-	-465	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1754	-0-	-416	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1503	-0-	-447	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3		N	-0-			-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3		N	-0-			-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	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	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	3		N	-0-			-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	633	-0-	-452	-0-	633	3		N	-0-			-0-
09	720	N	363	-0-	-357	-0-	363	3		N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

04	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-			-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
05	2046	N	1334	-0-	-712	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
06	1860	N	620	-0-	-1240	-0-	620	3		N	-0-			-0-
07	1674	N	104	-0-	-1570	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	1333	N	480	-0-	-853	-0-	480	3		N	-0-			-0-
09	630	N	374	-0-	-256	-0-	374	3		N	-0-			-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

04	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3		N	-0-			-0-
05	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	3		N	-0-			-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3		N	-0-			-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3		N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

04	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	2880	-0-	-220	276	2880	3		N	-0-			-0-
06	2913	N	2637	-0-	-276	-0-	2637	3		N	-0-			-0-
07	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		N	-0-			-0-
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		N	-0-			-0-
*09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					-0-

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	1080	N	177	-0-	-903	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	607	-0-	-509	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	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	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	996	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1357	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1338	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	3	9	9	Y	8	8	1			2
08	DLQ G-10		683	-0-	683	683	677	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	DLQ G-10		498	-0-	498	1181	492	3	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	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	810	N	2	-0-	-808	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	744	N	105	-0-	-639	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	3			N	-0-					-0-
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			N	-0-					-0-
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
*09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	810	N	669	-0-	-141	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	76	-0-	-1691	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1000	-0-	-560	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1339	-0-	-161	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	8022	-0-	5022	5022	8022	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 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	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 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	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	720	X	118	-0-	-602	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	225	-0-	-2348	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-

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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	N	1931	-0-	-259	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1583	-0-	-337	-0-	1583	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	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	151	-0-	-965	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2496	-0-	-201	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2391	-0-	-219	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	T. A.		108	-0-	108	108	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	T. A.		89	-0-	89	197	89	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		84	-0-	84	281	84	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		66	-0-	66	347	65	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		62	-0-	62	409	62	3			Y	-0-					-0-
*09	454	X	45	-0-	-409	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

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	420	N	354	-0-	-66	-0-	351	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	338	3	19	9	Y	17	13	1			5
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	317	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	310	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	305	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	291	3	3	9	Y	3	3	1			1

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 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	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	434	N	185	-0-	-249	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	390	N	23	-0-	-367	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		429	-0-	429	429	429	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		340	-0-	340	769	340	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		458	-0-	458	1227	395	3	63	9	Y	57	4	1			53
08	14B2 EXT		398	-0-	398	1625	389	3	9	9	Y	8					61
*09	2072	X	447	-0-	-1625	-0-	416	3	31	9	Y	28	53	1			36

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	960	N	665	-0-	-295	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	775	N	586	-0-	-189	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

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	3000	N	2314	-0-	-686	8547	2294	3	20	9	Y	18	20	1			5
05	3100	N	2690	-0-	-410	8137	2667	3	23	9	Y	21	21	1			5
06	3000	N	2282	-0-	-718	7419	2268	3	14	9	Y	13	15	1			3
07	3100	N	1717	-0-	-1383	6036	1702	3	15	9	Y	14	14	1			3
08	7964	X	1928	-0-	-6036	-0-	1914	3	14	9	Y	13	12	1			4
09	2610	X	1438	-0-	-1172	-0-	1421	3	17	9	Y	15	14	1			5

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1051	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	868	N	676	-0-	-192	-0-	672	3	4	9	Y	4	6	1			1
06	840	N	284	-0-	-556	-0-	283	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	868	N	5	-0-	-863	-0-	2	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	682	N	399	-0-	-283	-0-	397	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	Y	5	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 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	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2235	-0-	-245	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	1904	-0-	-406	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

04	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	714	3	7	9	Y	6	8	1			2
05	744	N	526	-0-	-218	-0-	523	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	720	N	391	-0-	-329	-0-	389	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	744	N	380	-0-	-364	-0-	378	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	DLQ G-10		382	-0-	382	382	380	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	DLQ G-10		351	-0-	351	733	348	3	3	9	Y	3	3	1			1

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

04	1470	N	210	-0-	-1260	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

04	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1005	-0-	-285	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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

04	3000	N	2964	-0-	-36	4368	2964	3			N	-0-					-0-
05	7114	X	2746	-0-	-4368	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2318	-0-	-22	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	196	-0-	-2222	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	35	-0-	-2383	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	71	-0-	-2269	-0-	71	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	713	N	447	-0-	-266	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	713	N	329	-0-	-384	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	450	N	97	-0-	-353	-0-	97	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	1860	X	521	-0-	-1339	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	564	-0-	-1358	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	570	-0-	-1290	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	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 #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	271	-0-	-845	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	450	N	53	-0-	-397	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 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	3000	N	4117	-0-	1117	6780	4117	3			N	-0-					-0-
05	14206	X	7426	-0-	-6780	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
06	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
07	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	3			N	-0-					-0-
08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
*09	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

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	1050	N	768	-0-	-282	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	970	-0-	-80	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	811	-0-	-274	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	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	450	N	78	-0-	-372	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	961	N	817	-0-	-144	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-			-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
*09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 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-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

04	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
05	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
06	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
07	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
08	1829	N	600	-0-	-1229	-0-	600	3		N	-0-			-0-
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

04	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3		N	-0-			-0-
05	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3		N	-0-			-0-
06	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	3		N	-0-			-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-			-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 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	3000	N	165	-0-	-2835	6887	165	3			N	-0-					-0-
05	7085	X	198	-0-	-6887	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	240	X	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	248	X	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	X	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	X	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 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	2490	X	1833	-0-	-657	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1398	-0-	-1175	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2012	-0-	-478	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
*09	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 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	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	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	3000	N	604	-0-	-2396	776	598	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	1383	N	607	-0-	-776	-0-	600	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	1290	N	532	-0-	-758	-0-	529	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	513	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	620	N	533	-0-	-87	-0-	530	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	540	N	452	-0-	-88	-0-	446	3	6	9	Y	5	4	1			2

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
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	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	465	N	79	-0-	-386	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

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	1710	N	632	-0-	-1078	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	538	-0-	-888	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3082	-0-	82	82	3082	3			N	-0-					-0-
07	1661	N	1579	-0-	-82	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	1542	-0-	-228	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 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	2850	X	1789	-0-	-1061	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1759	-0-	-1186	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1615	-0-	-1235	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1701	-0-	-655	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 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	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	165	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	3			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	570	N	165	-0-	-405	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	496	N	201	-0-	-295	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	341	N	152	-0-	-189	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 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	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09	870	N	546	-0-	-324	-0-	546	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					30
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					30
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					30
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	708	3	113	9	Y	103	37	1			96
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	480	3	11	9	Y	10					106
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	916	3	72	9	Y	65	91	1			80

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	620	N	64	-0-	-556	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	570	N	35	-0-	-535	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	434	N	98	-0-	-336	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	939	-0-	-141	-0-	939	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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	3000	N	1672	-0-	-1328	6448	1658	3	14	9	Y	13	14	1			4
05	3100	N	1704	-0-	-1396	5052	1704	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	3000	N	1692	-0-	-1308	3744	1680	3	12	9	Y	11	8	1			3
07	3100	N	1622	-0-	-1478	2266	1609	3	13	9	Y	12	12	1			3
08	3100	N	1559	-0-	-1541	725	1547	3	12	9	Y	11	10	1			4
*09	2191	N	1466	-0-	-725	-0-	1451	3	15	9	Y	14	13	1			5

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

04	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	720	N	509	-0-	-211	-0-	509	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 #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1048	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3	2	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 9883 PERF. 8718 - 9686

04		10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
05		44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
06		46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
07		35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
08		31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-				-0-
09		60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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	30	N	-0-	-0-	-30	-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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

04	1980	N	1693	-0-	-287	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 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	960	N	771	-0-	-189	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	674	-0-	-349	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2327	-0-	-13	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2102	-0-	-238	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 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	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 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	1410	X	1134	-0-	-276	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	973	-0-	-484	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

04	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	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	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

04	480	N	294	-0-	-186	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	300	N	82	-0-	-218	-0-	82	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	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	1536	-0-	-1464	1379	1523	3	13	9	Y	12	12	1			4
05	2706	N	1327	-0-	-1379	-0-	1317	3	10	9	Y	9	12	1			1
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1926	3	12	9	Y	11	9	1			3
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1803	3	13	9	Y	12	12	1			3
08	1581	X	1441	-0-	-140	-0-	1430	3	11	9	Y	10	10	1			3
*09	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2232	3	25	9	Y	23	18	1			8

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			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	1590	N	750	-0-	-840	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	713	-0-	-899	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	960	N	733	-0-	-227	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	775	N	541	-0-	-234	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	713	N	155	-0-	-558	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	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	840	N	667	-0-	-173	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	804	-0-	-250	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	815	-0-	-205	-0-	815	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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 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	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 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	1530	N	1207	-0-	-323	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	997	-0-	-323	-0-	997	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 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	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 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	2880	X	2755	-0-	-125	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	2804	3			Y	-0-					-0-
06	2850	N	284	-0-	-2566	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2386	-0-	-466	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2721	-0-	2721	2721	2721	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2527	-0-	2527	5248	2527	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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	358	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	358	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	DLQ G-10		356	-0-	356	356	354	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	DLQ G-10		341	-0-	341	697	338	3	3	9	Y	3	3	1			1

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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					12
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					12
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		421	-0-	421	421	421	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	960	N	743	-0-	-217	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	960	N	747	-0-	-213	-0-	747	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

04	510	N	475	-0-	-35	-0-	469	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	543	3	6	9	Y	5	2	1			5
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	567	3	4	9	Y	4	8	1			1
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	609	3	7	9	Y	6	4	1			3
08	DLQ G-10		510	-0-	510	510	508	3	2	9	Y	2	3	1			2
09	DLQ G-10		238	-0-	238	748	235	3	3	9	Y	3	4	1			1

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

04	480	N	447	-0-	-33	-0-	443	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	434	N	186	-0-	-248	-0-	183	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	420	N	58	-0-	-362	-0-	58	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	465	N	66	-0-	-399	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		203	-0-	203	203	201	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	DLQ G-10		120	-0-	120	323	119	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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	660	X	230	-0-	-430	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3432	-0-	332	332	3432	3			N	-0-					-0-
*09	3263	X	2931	-0-	-332	-0-	2931	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	2550	N	2520	-0-	-30	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2351	-0-	-139	-0-	2351	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	1680	N	988	-0-	-692	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1022	-0-	-714	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	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	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	868	X	426	-0-	-442	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	840	X	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	868	X	425	-0-	-443	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	868	X	552	-0-	-316	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	810	N	570	-0-	-240	-0-	570	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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	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	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
*09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	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	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	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	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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	1859	-0-	-1141	5332	1842	3	17	9	Y	15	16	1			5
05	3100	N	2006	-0-	-1094	4238	1998	3	8	9	Y	7	10	1			2
06	3000	N	1873	-0-	-1127	3111	1861	3	12	9	Y	11	10	1			3
07	3100	N	1902	-0-	-1198	1913	1889	3	13	9	Y	12	12	1			3
08	3100	N	1885	-0-	-1215	698	1872	3	13	9	Y	12	11	1			4
*09	2149	N	1451	-0-	-698	-0-	1434	3	17	9	Y	15	14	1			5

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

04	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	810	N	724	-0-	-86	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1458	-0-	-464	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	987	-0-	-783	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

04	3030	X	2123	-0-	-907	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2904	-0-	-36	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

04	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2181	-0-	-330	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1967	-0-	-463	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
08	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
*09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
*09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

04	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	886	-0-	-168	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	662	-0-	-454	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	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	1874	N	-0-	-0-	-1874	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	6	1	1			5
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2315	3	21	9	Y	19	19	1			5
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1678	3	39	9	Y	35	23	1			17
08		DLQ G-10	1568	-0-	1568	1568	1533	3	35	9	Y	32	27	1			22
09		DLQ G-10	1441	-0-	1441	3009	1422	3	19	9	Y	17	34	1			5

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

04	T. A.		88	-0-	88	469	88	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		227	-0-	227	696	226	3	1	9	Y	1					1
06	T. A.		351	-0-	351	1047	348	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	T. A.		1046	-0-	1046	2093	1037	3	9	9	Y	8	5	1			4
08	3126	X	1033	-0-	-2093	-0-	1026	3	7	9	Y	6	6	1			4
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1056	3	14	9	Y	13	13	1			4

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	14010	X	605	-0-	-13405	-0-	598	3	7	9	Y	6	8	1			2
05	13826	X	23	-0-	-13803	-0-	9	3	14	9	Y	13	4	1			11
06	12450	X	19	-0-	-12431	-0-	19	3			Y	-0-	11	1			-0-
07	7781	X	776	-0-	-7005	-0-	768	3	8	9	Y	7	3	1	1	8	3
08	DLQ G-10		1586	-0-	1586	1586	1575	3	11	9	Y	10	6	1			7
09	DLQ G-10		772	-0-	772	2358	762	3	10	9	Y	9	13	1			3
	CGU 28				WELL #: 9	RRCID -> 169131	COMPL. DATE 01/26/1998				TOTAL DEPTH 9913		PERF. 8586 - 9746				
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
	CGU 13				WELL #: 12	RRCID -> 169160	COMPL. DATE 02/04/1998				TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8420 - 9500				
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
	GARY GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 169253	COMPL. DATE 03/14/1998				TOTAL DEPTH 9582		PERF. 9316 - 9380				
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	619	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	645	3	4	9	Y	4	3	1			3
06	660	N	406	-0-	-254	-0-	403	3	3	9	Y	3	5	1			1
07	651	N	15	-0-	-636	-0-	15	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		690	-0-	690	690	686	3	4	9	Y	4	1	1			3
09	DLQ G-10		1459	-0-	1459	2149	1439	3	20	9	Y	18	15	1			6
	CGU 5				WELL #: 7 T	RRCID -> 169300	COMPL. DATE 02/05/1998				TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8466 - 9566				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 12	RRCID -> 169605	COMPL. DATE 03/11/1998				TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8410 - 9520				
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	Y	10	8	1			3
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1782	3	11	9	Y	10	10	1			3
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2022	3	12	9	Y	11	11	1			3
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2775	3	20	9	Y	18	15	1			6
*09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2693	3	31	9	Y	28	24	1			10

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 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	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*09	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 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	1740	X	748	-0-	-992	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	398	-0-	-1400	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	930	N	272	-0-	-658	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	775	N	139	-0-	-636	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	403	N	137	-0-	-266	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 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	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 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	2040	X	1999	-0-	-41	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
*09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	3	17	9	Y	15	2	1			13
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	3	3	9	Y	3	15	1			1
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1273	3	15	9	Y	14	8	1			7
08	DLQ G-10		1728	-0-	1728	1728	1717	3	11	9	Y	10	10	1			7
09	DLQ G-10		93	-0-	93	1821	92	3	1	9	Y	1	8	1			-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
*09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	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	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1113	3	17	9	Y	15					19
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1255	3	6	9	Y	5	16	1			8
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1197	3	4	9	Y	4					12
07	1178	N	659	-0-	-519	-0-	657	3	2	9	Y	2	12	1			2
08	DLQ G-10		860	-0-	860	860	852	3	8	9	Y	7	7	1			2
09	DLQ G-10		482	-0-	482	1342	481	3	1	9	Y	1					3

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	5775	-0-	2775	2775	5775	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	11901	-0-	8801	11576	11901	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	16394	-0-	13294	24870	16394	3			N	-0-					-0-
*09	41396	X	16526	-0-	-24870	-0-	16526	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

04	420	N	93	-0-	-327	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	41	-0-	-1106	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	660	N	32	-0-	-628	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

04	1530	X	262	-0-	-1268	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3194	-0-	194	194	3194	3			N	-0-					-0-
07	1336	N	1142	-0-	-194	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	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	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	558	N	249	-0-	-309	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	540	N	179	-0-	-361	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	540	N	305	-0-	-235	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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	2340	X	2050	-0-	-290	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	72	-0-	-2036	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	2	-0-	-1920	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	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	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2073	-0-	-624	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	1925	-0-	-772	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2937	-0-	-303	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

04	2220	N	1109	-0-	-1111	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1678	-0-	-864	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-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	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
*09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

04	2160	N	1966	-0-	-194	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1816	-0-	-254	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
08	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*09	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	682	N	218	-0-	-464	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	660	N	438	-0-	-222	-0-	438	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 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 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1112	-0-	-345	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	947	-0-	-523	-0-	947	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

04	480	N	70	-0-	-410	-0-	68	3	2	9	Y	2					26
05	341	N	42	-0-	-299	-0-	42	3			Y	-0-					26
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					26
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2461	-0-	-359	-0-	2461	3			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	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	620	N	397	-0-	-223	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	682	N	125	-0-	-557	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	690	N	67	-0-	-623	-0-	67	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	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	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	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3590	-0-	-161	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2770	-0-	-981	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	1382	-0-	-2248	-0-	1382	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	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	874	-0-	-366	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	807	-0-	-213	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	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	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
*09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	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	2760	X	1469	-0-	-1291	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1862	-0-	-990	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2271	-0-	-489	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
*09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	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	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	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	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2301	-0-	-179	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2200	-0-	-249	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	2362	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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	390	N	29	-0-	-361	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	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	1740	N	1228	-0-	-512	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	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	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

04	210	N	-0-	-0-	-210	-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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	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	1410	N	1055	-0-	-355	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
*09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	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	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	755	-0-	-299	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	558	N	120	-0-	-438	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	540	N	66	-0-	-474	-0-	66	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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	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	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

04	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

04	690	N	166	-0-	-524	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	270	N	96	-0-	-174	-0-	96	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

04	2130	N	1751	-0-	-379	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1801	-0-	-329	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2191	-0-	-320	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	1397	-0-	-1003	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

04	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

04	750	N	480	-0-	-270	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	558	N	182	-0-	-376	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	496	N	218	-0-	-278	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	589	N	249	-0-	-340	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

04	1680	N	1459	-0-	-221	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	1446	-0-	-1314	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	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	1680	X	17	-0-	-1663	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	57	-0-	-1896	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	8	-0-	-1945	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	716	-0-	-1414	-0-	716	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	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3882	-0-	882	882	3882	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	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1914	-0-	-126	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	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	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5004	-0-	-297	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5052	-0-	-78	-0-	5052	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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	900	N	226	-0-	-674	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	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	2820	X	1201	-0-	-1619	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1194	-0-	-1720	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	1168	-0-	-134	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	970	-0-	-332	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	1182	-0-	-318	-0-	1182	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	3750	X	3508	-0-	-242	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3620	-0-	-255	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3493	-0-	-257	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3627	-0-	-124	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3502	-0-	-8	-0-	3502	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	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	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	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1808	-0-	-393	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	2012	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	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	1576	-0-	-253	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	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	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2121	-0-	-219	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3608	-0-	508	508	3608	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3825	-0-	825	1333	3825	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	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4110	-0-	-75	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3271	-0-	-945	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	2796	-0-	-1284	-0-	2796	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	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	630	N	64	-0-	-566	-0-	63	3	1	9	N	1	1	8			-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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	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	1980	N	1616	-0-	-364	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1443	-0-	-510	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	686	-0-	-634	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	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	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
*09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	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	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
05	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
06	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3135	-0-	35	35	3135	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3309	-0-	209	244	3309	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3222	-0-	222	466	3222	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	1320	X	278	-0-	-1042	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	165	-0-	-1199	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	615	-0-	-705	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	630	X	481	-0-	-149	-0-	481	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	1890	N	1305	-0-	-585	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1251	-0-	-733	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1116	-0-	-654	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	926	-0-	-314	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2	2	8			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	3100	N	7651	-0-	4551	4551	7651	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3384	-0-	384	4935	3384	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	1830	X	1626	-0-	-204	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	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	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3261	-0-	261	261	3261	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	15840	-0-	12740	13001	15840	3			N	-0-					-0-
08	13001	X	-0-	-0-	-13001	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	233	-0-	-1687	-0-	233	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	1170	N	987	-0-	-183	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	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	2040	N	1888	-0-	-152	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1641	-0-	-249	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	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	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3503	-0-	-558	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	846	-0-	-3084	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	310	-0-	-3751	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	228	-0-	-3833	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	143	-0-	-3787	-0-	143	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	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2777	-0-	-343	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2197	-0-	-1027	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2251	-0-	-973	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2352	-0-	-618	-0-	2352	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	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
*09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	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	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
*09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	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	4440	X	3622	-0-	-818	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3516	-0-	-1072	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3147	-0-	-1143	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3962	-0-	-223	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2554	-0-	-1076	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2985	-0-	-1035	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4225	-0-	-22	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3518	-0-	-592	-0-	3518	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3464	-0-	-346	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3547	-0-	-263	-0-	3547	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3279	-0-	-7	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
*09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
*09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

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-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

04	2100	N	1837	-0-	-263	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			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	690	N	371	-0-	-319	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	620	N	414	-0-	-206	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	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	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
*09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	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	2250	N	2018	-0-	-232	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1198	-0-	-1052	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1139	-0-	-938	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	923	-0-	-968	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	788	-0-	-412	-0-	788	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	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	1738	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	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1212	-0-	-678	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	689	-0-	-985	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	550	-0-	-1093	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	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	2190	X	986	-0-	-1204	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	863	-0-	-1400	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
*09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	1397	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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	3			N	-0-					-0-
*09	1048	N	812	-0-	-236	-0-	812	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	4110	X	2619	-0-	-1491	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	2600	-0-	-1771	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	2454	-0-	-1776	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	2489	-0-	-1882	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2439	-0-	-1405	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2360	-0-	-250	-0-	2360	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	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	465	N	24	-0-	-441	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	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	3000	N	980	-0-	-2020	3593	973	3	7	9	Y	6	15	1			6
05	3100	N	1151	-0-	-1949	1644	1120	3	31	9	Y	28	20	1			14
06	2910	N	1266	-0-	-1644	-0-	1256	3	10	9	Y	9					23
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1124	3	6	9	Y	5	22	1			6
08	DLQ G-10		1217	-0-	1217	1217	1207	3	10	9	Y	9					15
*09	2268	N	1051	-0-	-1217	-0-	1041	3	10	9	Y	9	18	1			6

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	5130	X	4893	-0-	-237	-0-	4862	3	31	9	Y	28	63	1			32
05	5084	X	5016	-0-	-68	-0-	4935	3	81	9	Y	74	69	1			37
06	5160	X	4983	-0-	-177	-0-	4942	3	41	9	Y	37					74
07	5332	X	5253	-0-	-79	-0-	5230	3	23	9	Y	21	71	1			24
08	5270	X	5259	-0-	-11	-0-	5213	3	46	9	Y	42					66
09	4980	X	4953	-0-	-27	-0-	4908	3	45	9	Y	41	79	1			28

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3	N	-0-			-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-			-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3	N	-0-			-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	823	-0-	-1007	-0-	823	3	N	-0-			-0-
05	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	3	N	-0-			-0-
06	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	14163	3	N	-0-			-0-
07	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	3	N	-0-			-0-
08	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13686	3	N	-0-			-0-
*09	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-			-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-			-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3	N	-0-			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-			-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3	N	-0-			-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3	N	-0-			-0-
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3	N	-0-			-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3	N	-0-			-0-
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3	N	-0-			-0-
*09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-			-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	N	-0-			-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3	N	-0-			-0-
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3	N	-0-			-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-			-0-
*09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	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	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2945	-0-	-279	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2047	-0-	-1177	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	659	-0-	-2461	-0-	659	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	3840	X	3153	-0-	-687	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3224	-0-	-744	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3033	-0-	-807	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3082	-0-	-886	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	3034	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	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	1943	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	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	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	3000	N	993	-0-	-2007	1313	984	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	2460	N	1147	-0-	-1313	-0-	1134	3	13	9	Y	12	11	1			4
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1271	3	8	9	Y	7	9	1			2
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1314	3	9	9	Y	8	8	1			2
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	3	10	9	Y	9	8	1			3
09	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1241	3	14	9	Y	13	11	1			5

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	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3571	-0-	-87	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3524	-0-	-165	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3512	-0-	-58	-0-	3512	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	2700	X	2609	-0-	-91	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	595	-0-	-2164	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1858	-0-	-782	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2065	-0-	-663	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2528	-0-	-200	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
*09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	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	1470	X	1313	-0-	-157	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
07	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			N	-0-					-0-
08	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
*09	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	750	N	191	-0-	-559	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
*09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

04	2310	X	1144	-0-	-1166	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1247	-0-	-1063	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	706	-0-	-1681	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	769	-0-	-750	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1253	-0-	-367	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	585	-0-	-1027	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

04	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	3096	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	4170	X	3844	-0-	-326	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	2602	-0-	-1707	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	2119	-0-	-2051	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	1874	-0-	-2435	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	1584	-0-	-2725	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	1470	-0-	-2370	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

04	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
*09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1598	-0-	-510	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1652	-0-	-358	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

04	3270	X	2637	-0-	-633	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2593	-0-	-786	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2817	-0-	-573	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	1738	-0-	-1765	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2038	-0-	-1465	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2153	-0-	-667	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

04	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	3	1	9	Y	1					2
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	84	3	8	9	Y	7	2	1			7
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					7
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-	7	1			-0-
08	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		56	-0-	56	119	56	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1582	-0-	-1053	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3748	-0-	648	648	3748	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2811	-0-	-289	359	2811	3			N	-0-					-0-
*09	2756	N	2397	-0-	-359	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
07	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4637	-0-	-912	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
*09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	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	3960	X	992	-0-	-2968	-0-	985	3	7	9	Y	6	41	1			7
05	3813	X	1309	-0-	-2504	-0-	1298	3	11	9	Y	10	13	1			4
06	3570	X	519	-0-	-3051	-0-	515	3	4	9	Y	4					8
07	3627	X	266	-0-	-3361	-0-	265	3	1	9	Y	1	8	1			1
08	2015	X	636	-0-	-1379	-0-	629	3	7	9	Y	6					7
09	1260	X	429	-0-	-831	-0-	426	3	3	9	Y	3	8	1			2

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1056	-0-	-234	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3241	-0-	241	241	3241	3			N	-0-					-0-
07	2849	N	2608	-0-	-241	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
08	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
*09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1949	-0-	-181	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1778	-0-	-202	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1743	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	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2418	3	15	9	Y	14	31	1			16
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2357	3	36	9	Y	33	33	1			16
06	2580	X	2255	-0-	-325	-0-	2236	3	19	9	Y	17					33
07	2666	X	2335	-0-	-331	-0-	2324	3	11	9	Y	10	32	1			11
08	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2344	3	21	9	Y	19					30
09	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	2228	3	20	9	Y	18	35	1			13

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2893	-0-	-362	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
*09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	9	-0-	-518	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	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	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1899	-0-	-302	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3534	-0-	434	434	3534	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3342	-0-	242	676	3342	3			N	-0-					-0-
*09	1193	N	517	-0-	-676	-0-	517	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	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
*09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	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	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
05	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5166	-0-	-894	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	2720	-0-	-3728	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	3019	-0-	-3429	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	4534	-0-	-1706	-0-	4534	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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1148	3	7	9	Y	6	9	1			7
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2000	3	11	9	Y	10	12	1			5
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1804	3	15	9	Y	14					19
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2107	3	9	9	Y	8	18	1			9
08	DLQ G-10		2200	-0-	2200	2200	2180	3	20	9	Y	18					27
09	DLQ G-10		1984	-0-	1984	4184	1966	3	18	9	Y	16	32	1			11

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 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	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
*09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-4870	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	32	5	1			27
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2235	3	21	9	Y	19	10	1			9
08	DLQ G-10		30	-0-	30	30	20	3	10	9	Y	9	12	1			6
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-	6	1			-0-

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 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	3690	X	2147	-0-	-1543	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	1880	-0-	-1933	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2240	-0-	-370	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1836	-0-	-582	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1797	-0-	-453	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	848	-0-	-1012	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	669	-0-	-411	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	690	-0-	-426	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
*09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	3652	-0-	-1804	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4427	-0-	-853	-0-	4427	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

04	3000	N	1678	-0-	-1322	9714	1678	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1929	-0-	-1171	8543	1929	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2024	-0-	-976	7567	2024	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2256	-0-	-844	6723	2256	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2289	-0-	-811	5912	2289	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2129	-0-	-871	5041	2129	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

04	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

04	1020	N	652	-0-	-368	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	787	-0-	-1011	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	682	N	106	-0-	-576	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	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	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5411	-0-	2311	2311	5411	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5740	-0-	2740	5051	5740	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5732	-0-	2632	7683	5732	3			N	-0-					-0-
08	12949	X	5266	-0-	-7683	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
*09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					1
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		97	-0-	97	134	90	3	7	9	Y	6	2	1			4

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

04	930	X	403	-0-	-527	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	328	-0-	-1656	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	729	-0-	-1191	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	558	-0-	-1426	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

04	2790	N	1794	-0-	-996	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1802	-0-	-337	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	3			N	-0-					-0-
*09	2953	N	2947	-0-	-6	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	1746	-0-	-1509	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	1795	-0-	-1355	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2365	-0-	-890	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2260	-0-	-344	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2442	-0-	-78	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
08	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
*09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	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	1290	N	616	-0-	-674	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	574	-0-	-759	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	497	-0-	-763	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

04	3390	X	2890	-0-	-500	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2909	-0-	-301	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2212	-0-	-698	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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	3100	N	9614	-0-	6514	6514	9614	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	3414					N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	414					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

04	5160	X	5075	-0-	-85	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4832	-0-	-208	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4953	-0-	-286	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4922	-0-	-317	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4741	-0-	-329	-0-	4741	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

04	5670	X	3709	-0-	-1961	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	5217	-0-	-33	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4996	-0-	-367	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5450	-0-	-6	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
*09	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

04	5880	X	5214	-0-	-666	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5462	-0-	-614	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5238	-0-	-642	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5044	-0-	-236	-0-	5044	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	1	1	8			104
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					104
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			Y	-0-					104
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	104	1			1
08	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	1	1			-0-

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	3390	X	2028	-0-	-1362	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3222	-0-	-684	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 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	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4134	-0-	-276	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4246	-0-	-311	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4321	-0-	-236	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3725	-0-	-415	-0-	3725	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 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	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 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	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 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	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	4580	-0-	-1279	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4710	-0-	-1149	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4577	-0-	-1093	-0-	4577	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 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	3660	X	3606	-0-	-54	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2954	-0-	-766	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2922	-0-	-860	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 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	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	274	-0-	-386	-0-	274	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	4170	X	3383	-0-	-787	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
*09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	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	3750	X	59	-0-	-3691	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*09	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1445	-0-	-880	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1308	-0-	-312	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1306	-0-	-244	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	3			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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	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	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	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	12150	X	1958	-0-	-10192	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	1742	-0-	-10813	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1415	-0-	-565	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1486	-0-	-560	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1161	-0-	-885	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					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	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-

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	1110	X	731	-0-	-379	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	435	-0-	-712	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	142	-0-	-878	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	744	N	111	-0-	-633	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	434	N	88	-0-	-346	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	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	3038	N	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	4447	-0-	1447	1447	4447	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	2610	X	2551	-0-	-59	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2545	-0-	-35	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2424	-0-	-126	-0-	2424	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	480	N	250	-0-	-230	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	496	N	6	-0-	-490	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	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	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
07	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	395	-0-	-2891	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	424	-0-	-2756	-0-	424	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09	750	N	583	-0-	-167	-0-	583	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

04	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	806	X	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1844	-0-	-946	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
*09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	415	3	28	9	Y	25	19	1			7
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	288	3	2	9	Y	2	9	1			-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	429	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	DLQ G-10		305	-0-	305	305	303	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	DLQ G-10		259	-0-	259	564	257	3	2	9	Y	2	2	1			1

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3399	-0-	-104	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3176	-0-	-124	-0-	3176	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3743	-0-	-457	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3402	-0-	-938	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3124	-0-	-1216	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	2297	-0-	-1903	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					3
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					3
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					3
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	332	3	81	9	Y	74					77
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					77

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	3000	N	1305	-0-	-1695	562	1295	3	10	9	Y	9	1	8			126
05	1998	N	1436	-0-	-562	-0-	1416	3	20	9	Y	18					144
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1461	3	44	9	Y	40	1	8			183
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1676	3	7	9	Y	6	6	8			183
08	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	1590	3	56	9	Y	51	168	1	2	8	64
09	DLQ G-10		1354	-0-	1354	3000	1330	3	24	9	Y	22					86

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	1500	X	544	-0-	-956	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	234	-0-	-1316	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	164	-0-	-1336	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	121	-0-	-1429	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5570	-0-	-610	-0-	5460	3	110	9	N	100	83	1			46
05	6572	X	4599	-0-	-1973	-0-	4564	3	35	9	N	32					78
06	6360	X	530	-0-	-5830	-0-	522	3	8	9	N	7	49	1			36
07	6572	X	6349	-0-	-223	-0-	6206	3	143	9	N	130	112	1			54
08	6262	X	5715	-0-	-547	-0-	5652	3	63	9	N	57	45	1			66
09	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	5389	3	69	9	N	63	46	1			83

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2711	3	23	9	Y	21	20	1			7
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2721	3	22	9	Y	20	21	1			6
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2636	3	15	9	Y	14	16	1			4
07	2821	N	1762	-0-	-1059	-0-	1743	3	19	9	Y	17	16	1			5
08	DLQ G-10		2779	-0-	2779	2779	2760	3	19	9	Y	17	16	1			6
09	DLQ G-10		2654	-0-	2654	5433	2624	3	30	9	Y	27	23	1			10

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 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	2940	X	2902	-0-	-38	-0-	2878	3	24	9	Y	22	24	1			7
05	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	2937	3	14	9	Y	13	16	1			4
06	3000	X	2840	-0-	-160	-0-	2823	3	17	9	Y	15	15	1			4
07	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	2855	3	21	9	Y	19	18	1			5
08	DLQ G-10		2977	-0-	2977	2977	2955	3	22	9	Y	20	18	1			7
09	DLQ G-10		2683	-0-	2683	5660	2653	3	30	9	Y	27	24	1			10

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 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	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
*09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	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	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	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	3000	N	3118	-0-	118	118	3090	3	28	9	Y	25	17	1			8
05	2194	N	2076	-0-	-118	-0-	2059	3	17	9	Y	15	19	1			4
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2578	3	17	9	Y	15	15	1			4
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2554	3	19	9	Y	17	16	1			5
08	2914	X	2534	-0-	-380	-0-	2516	3	18	9	Y	16	15	1			6
09	2820	X	2458	-0-	-362	-0-	2430	3	28	9	Y	25	22	1			9

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	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2934	3	25	9	Y	23	25	1			8
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2972	3	28	9	Y	25	25	1			8
06	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	2779	3	17	9	Y	15	18	1			5
07	3162	X	2748	-0-	-414	-0-	2728	3	20	9	Y	18	17	1			6
08	DLQ G-10		2772	-0-	2772	2772	2753	3	19	9	Y	17	17	1			6
09	DLQ G-10		2704	-0-	2704	5476	2673	3	31	9	Y	28	24	1			10

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	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5333	-0-	-154	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5086	-0-	-224	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5247	-0-	-302	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5172	-0-	-377	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4531	-0-	-839	-0-	4531	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	3000	N	2181	-0-	-819	9101	2163	3	18	9	Y	16	18	1			5
05	3100	N	1889	-0-	-1211	7890	1868	3	21	9	Y	19	19	1			5
06	3000	N	650	-0-	-2350	5540	646	3	4	9	Y	4	8	1			1
07	3100	N	650	-0-	-2450	3090	646	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	3100	N	1595	-0-	-1505	1585	1582	3	13	9	Y	12	9	1			4
*09	3000	N	2394	-0-	-606	979	2366	3	28	9	Y	25	20	1			9

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	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	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	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*09	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	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	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2292	3	24	9	Y	22	19	1			8
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2282	3	15	9	Y	14	10	1			12
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1913	3	17	9	Y	15	23	1			4
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2078	3	20	9	Y	18	13	1			9
08	DLQ G-10		2080	-0-	2080	2080	2067	3	13	9	Y	12	12	1			9
09	DLQ G-10		1742	-0-	1742	3822	1719	3	23	9	Y	21	23	1			7

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	4020	X	3412	-0-	-608	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3505	-0-	-618	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3382	-0-	-488	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3059	-0-	-909	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
*09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	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	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10131	3	14	9	Y	13					18
05	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12103	3	8	9	Y	7	16	1			9
06	7530	X	1497	-0-	-6033	-0-	1491	3	6	9	Y	5					14
07	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10683	3	12	9	Y	11	15	1			10
08	12121	X	8489	-0-	-3632	-0-	8476	3	13	9	Y	12	18	1			4
09	11730	X	9271	-0-	-2459	-0-	9268	3	3	9	Y	3					7

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	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-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

04	3030	X	2963	-0-	-67	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2866	-0-	-44	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	1732	-0-	-1337	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1402	-0-	-1568	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2599	-0-	-5	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2527	-0-	-203	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2608	-0-	-58	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2334	-0-	-270	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2278	-0-	-242	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2787	3	55	9	N	50	88	1			23
05	3131	X	2329	-0-	-802	-0-	2312	3	17	9	N	15					38
06	3030	X	1502	-0-	-1528	-0-	1474	3	28	9	N	25	24	1			39
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3039	3	99	9	N	90	76	1	26	8	27
08	3131	X	2893	-0-	-238	-0-	2862	3	31	9	N	28	22	1			33
09	2850	X	2748	-0-	-102	-0-	2713	3	35	9	N	32	23	1			42

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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	4230	X	4219	-0-	-11	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4612	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	4230	X	3775	-0-	-455	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4194	-0-	-177	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3958	-0-	-661	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3797	-0-	-673	-0-	3797	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	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	990	N	142	-0-	-848	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	209	-0-	-814	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	820	-0-	-234	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	1854	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	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3831	-0-	-75	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3748	-0-	-32	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3742	-0-	-102	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3674	-0-	-76	-0-	3674	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	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	870	-0-	-432	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	205	-0-	-1025	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	868	N	472	-0-	-396	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	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	1260	N	673	-0-	-587	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	669	-0-	-571	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	714	-0-	-336	-0-	714	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	5970	X	5948	-0-	-22	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5595	-0-	-375	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5708	-0-	-461	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5554	-0-	-615	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	4118	-0-	-1822	-0-	4118	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	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2614	-0-	-116	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	1701	-0-	-1399	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	438	-0-	-2972	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2879	-0-	-421	-0-	2879	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	2070	N	1649	-0-	-421	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1292	-0-	-508	-0-	1292	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5438	-0-	-22	-0-	5381	3	57	9	Y	52	46	1			18
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5662	3	34	9	Y	31	23	1			26
06	5460	X	5311	-0-	-149	-0-	5265	3	46	9	Y	42	56	1			12
07	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	5220	3	50	9	Y	45	35	1			22
08	5704	X	5166	-0-	-538	-0-	5132	3	34	9	Y	31	31	1			22
09	5520	X	5122	-0-	-398	-0-	5055	3	67	9	Y	61	64	1			19

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3454	3	67	9	N	61	106	1			28
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					28
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2299	3	43	9	N	39	18	1			49
07	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15032	3	103	9	N	94	104	1			39
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4097	3	45	9	N	41	32	1			48
*09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3763	3	46	9	N	42	33	1			57

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 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	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1884	3	14	9	Y	13	11	1			4
05	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1225	3	19	9	Y	17	16	1			5
06	660	X	628	-0-	-32	-0-	625	3	3	9	Y	3	7	1			1
07	1953	X	1597	-0-	-356	-0-	1593	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	3	9	9	Y	8	6	1			3
*09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	3	11	9	Y	10	9	1			4

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2569	-0-	-221	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2663	-0-	-127	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	2617	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	2042	-0-	-958	8375	2024	3	18	9	Y	16	17	1			5
05	3100	N	2360	-0-	-740	7635	2318	3	42	9	Y	38	32	1			11
06	3000	N	2334	-0-	-666	6969	2320	3	14	9	Y	13	20	1			4
07	3100	N	2491	-0-	-609	6360	2474	3	17	9	Y	15	15	1			4
08	8795	X	2435	-0-	-6360	-0-	2416	3	19	9	Y	17	15	1			6
*09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2419	3	26	9	Y	24	21	1			9

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1062	-0-	-618	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

04	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2352	-0-	-828	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3126	-0-	-5	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
*09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

04	3000	N	2984	-0-	-16	4418	2964	3	20	9	Y	18	17	1			19
05	3100	N	237	-0-	-2863	1555	217	3	20	9	Y	18	28	1			9
06	1555	N	-0-	-0-	-1555	-0-					Y	-0-					9
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
*09	75	N	55	-0-	-20	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

04	3210	X	2629	-0-	-581	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2585	-0-	-732	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
*09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

04	3180	X	2989	-0-	-191	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2858	-0-	-428	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2852	-0-	-418	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2628	-0-	-751	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2885	-0-	-494	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2848	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	2520	X	2375	-0-	-145	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	118	-0-	-1525	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
*09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	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	5490	X	4064	-0-	-1426	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4018	-0-	-1593	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	3666	-0-	-1764	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	3518	-0-	-2093	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3951	-0-	-575	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3815	-0-	-235	-0-	3815	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	4890	X	3467	-0-	-1423	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4215	-0-	-885	-0-	4215	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	3540	X	2185	-0-	-1355	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1650	-0-	-870	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2549	-0-	-55	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1947	-0-	-409	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	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	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3562	-0-	-128	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3779	-0-	-34	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3708	-0-	-105	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
*09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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	4230	X	3960	-0-	-270	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4047	-0-	-200	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3957	-0-	-93	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3767	-0-	-193	-0-	3767	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	8970	X	8366	-0-	-604	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	8616	-0-	-529	-0-	8616	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8191	-0-	-659	-0-	8191	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	8472	-0-	-301	-0-	8472	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8395	-0-	-378	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	8217	-0-	-153	-0-	8217	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	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	3			N	-0-					-0-
07	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-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	9870	X	8793	-0-	-1077	-0-	8702	3	91	9	Y	83	74	1			29
05	10075	X	9075	-0-	-1000	-0-	9025	3	50	9	Y	45	35	1			39
06	9720	X	8736	-0-	-984	-0-	8660	3	76	9	Y	69	89	1			19
07	9548	X	8859	-0-	-689	-0-	8775	3	84	9	Y	76	58	1			37
08	9548	X	8867	-0-	-681	-0-	8810	3	57	9	Y	52	52	1			37
09	8790	X	8631	-0-	-159	-0-	8515	3	116	9	Y	105	109	1			33

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	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	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	2550	X	1661	-0-	-889	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1730	-0-	-595	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1997	-0-	-73	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
09	2010	X	1763	-0-	-247	-0-	1763	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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	682	N	307	-0-	-375	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	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	13470	X	3341	-0-	-10129	-0-	3293	3	48	9	Y	44	40	1			15
05	6479	X	1898	-0-	-4581	-0-	1862	3	36	9	Y	33	20	1			28
06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6586	3	63	9	Y	57	69	1			16
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5434	3	52	9	Y	47	40	1			23
08	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	15459	3	34	9	Y	31	32	1			22
09	6660	X	2792	-0-	-3868	-0-	2714	3	78	9	Y	71	71	1			22

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

04	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1831	-0-	-179	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7134	-0-	4134	4134	7134	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6556	-0-	3456	7590	6556	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	6317	-0-	3217	10807	6317	3			N	-0-					-0-
*09	16677	X	5870	-0-	-10807	-0-	5870	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

04	4410	X	4075	-0-	-335	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4129	-0-	-118	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
*09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

04	930	N	570	-0-	-360	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	330	N	5	-0-	-325	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	589	N	100	-0-	-489	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

04	3000	N	1143	-0-	-1857	397	1133	3	10	9	Y	9	11	1			3
05	2056	N	1659	-0-	-397	-0-	1640	3	19	9	Y	17	15	1			5
06	1740	N	1050	-0-	-690	-0-	1043	3	7	9	Y	6	9	1			2
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1414	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	1798	X	896	-0-	-902	-0-	890	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	1620	X	460	-0-	-1160	-0-	454	3	6	9	Y	5	5	1			2

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

04	3060	X	3031	-0-	-29	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2761	-0-	-479	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2873	-0-	-475	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2883	-0-	-465	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2913	-0-	-117	-0-	2913	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	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2375	-0-	-322	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2762	-0-	-152	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
*09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

04	4140	X	1872	-0-	-2268	-0-	1852	3	20	9	Y	18	23	1			6
05	4278	X	2083	-0-	-2195	-0-	2058	3	25	9	Y	23	10	1			19
06	4440	X	22	-0-	-4418	-0-	22	3			Y	-0-	19	1			-0-
07	4588	X	4189	-0-	-399	-0-	4137	3	52	9	Y	47	24	1			23
08	5332	X	3045	-0-	-2287	-0-	3024	3	21	9	Y	19	29	1			13
*09	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1990	3	28	9	Y	25	30	1			8

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2466	-0-	-264	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	1928	-0-	-552	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1961	-0-	-499	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3480	-0-	-1046	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	2721	-0-	-1689	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

04	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	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	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4237	-0-	-940	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4975	-0-	-35	-0-	4975	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	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
05	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	3			N	-0-					-0-
06	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
07	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	3			N	-0-					-0-
*09	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	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	4860	X	4834	-0-	-26	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
08	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
*09	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	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	2400	X	859	-0-	-1541	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2107	-0-	-373	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	870	-0-	-1238	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1062	-0-	-1038	-0-	1062	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	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5156	-0-	-64	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4969	-0-	-251	-0-	4969	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	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
*09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
*09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

04	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3228	-0-	-162	-0-	3228	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1444	-0-	-296	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5521	-0-	-28	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4072	-0-	-1477	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5106	-0-	-443	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4928	-0-	-442	-0-	4928	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	705	-0-	-783	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1130	-0-	-310	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3606	-0-	606	606	3606	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	992	X	513	-0-	-479	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	690	N	11	-0-	-679	-0-	11	3			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	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	3236	-0-	-2003	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	3362	-0-	-2156	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4885	-0-	-455	-0-	4885	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	5160	X	4258	-0-	-902	-0-	4222	3	36	9	Y	33	34	1			11
05	4774	X	3596	-0-	-1178	-0-	3555	3	41	9	Y	37	37	1			11
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4619	3	28	9	Y	25	29	1			7
07	4588	X	3779	-0-	-809	-0-	3745	3	34	9	Y	31	30	1			8
08	4402	X	3898	-0-	-504	-0-	3869	3	29	9	Y	26	25	1			9
09	4650	X	3725	-0-	-925	-0-	3683	3	42	9	Y	38	33	1			14

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	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2804	-0-	-46	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2256	-0-	-744	-0-	2256	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	6090	X	1256	-0-	-4834	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	779	-0-	-5514	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	X	486	-0-	-774	-0-	486	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	3660	X	3329	-0-	-331	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3417	-0-	-365	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3430	-0-	-230	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3297	-0-	-123	-0-	3297	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	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4334	-0-	-166	-0-	4334	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	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	20	3	1			17
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5714	3	39	9	Y	35	18	1			17
08	DLQ G-10		8222	-0-	8222	8222	8167	3	55	9	Y	50	32	1			35
09	DLQ G-10		5866	-0-	5866	14088	5788	3	78	9	Y	71	84	1			22

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 10/27/2011 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	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 LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

04	9930	X	9531	-0-	-399	-0-	9531	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9750	-0-	-387	-0-	9750	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	9293	-0-	-337	-0-	9293	3			N	-0-					-0-
07	9858	X	9545	-0-	-313	-0-	9545	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	9347	-0-	-511	-0-	9347	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	9099	-0-	-441	-0-	9099	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
08	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4352	-0-	-236	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4158	-0-	-222	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4224	-0-	-519	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4114	-0-	-629	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
*09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

04	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1165	-0-	-305	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3594	-0-	-374	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3539	-0-	-429	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3281	-0-	-559	-0-	3281	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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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
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	7260	X	7117	-0-	-143	-0-	7042	3	75	9	Y	68	58	1			24
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7631	3	22	9	Y	20	27	1			17
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7265	3	64	9	Y	58	59	1			16
07	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7430	3	70	9	Y	64	49	1			31
08	DLQ G-10		6739	-0-	6739	6739	6694	3	45	9	Y	41	43	1			29
09	DLQ G-10		6634	-0-	6634	13373	6546	3	88	9	Y	80	84	1			25

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	8040	X	7905	-0-	-135	-0-	7753	3	152	9	N	138	232	1			63
05	8215	X	6445	-0-	-1770	-0-	6393	3	52	9	N	47					110
06	7830	X	3259	-0-	-4571	-0-	3200	3	59	9	N	54	69	1			95
07	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8707	3	199	9	N	181	200	1			76
08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8206	3	91	9	N	83	63	1			96
09	7920	X	7834	-0-	-86	-0-	7736	3	98	9	N	89	66	1			119

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	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-	6	1			-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	1					1
06	3750	X	623	-0-	-3127	-0-	615	3	8	9	N	7	6	1			2
07	3131	X	494	-0-	-2637	-0-	442	3	52	9	N	47	26	1			23
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	23	1			-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	1	1	8			-0-

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	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4552	3	48	9	Y	44	29	1			15
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4341	3	28	9	Y	25	19	1			21
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4045	3	35	9	Y	32	44	1			9
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4167	3	15	9	Y	14	16	1			7
08	DLQ G-10		3632	-0-	3632	3632	3610	3	22	9	Y	20	13	1			14
09	DLQ G-10		4613	-0-	4613	8245	4550	3	63	9	Y	57	53	1			18

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	8850	X	386	-0-	-8464	-0-	354	3	32	9	Y	29					47
05	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	35	41	1			41
06	13920	X	6885	-0-	-7035	-0-	6860	3	25	9	Y	23					64
07	14384	X	9858	-0-	-4526	-0-	9817	3	41	9	Y	37	65	1			36
08	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	19636	3	73	9	Y	66	80	1			22
09	6900	X	968	-0-	-5932	-0-	950	3	18	9	Y	16					38

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	7830	X	7716	-0-	-114	-0-	7604	3	112	9	Y	102					124
05	7843	X	7817	-0-	-26	-0-	7770	3	47	9	Y	43	108	1			59
06	8040	X	7541	-0-	-499	-0-	7515	3	26	9	Y	24					83
07	8308	X	7492	-0-	-816	-0-	7460	3	32	9	Y	29	84	1			28
08	9083	X	7338	-0-	-1745	-0-	7280	3	58	9	Y	53	63	1			18
09	7710	X	6792	-0-	-918	-0-	6779	3	13	9	Y	12					30

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	36810	X	31732	-0-	-5078	-0-	31732	3			N	-0-					-0-
05	37169	X	31680	-0-	-5489	-0-	31680	3			N	-0-					-0-
06	34260	X	29787	-0-	-4473	-0-	29787	3			N	-0-					-0-
07	34007	X	29038	-0-	-4969	-0-	29038	3			N	-0-					-0-
08	34007	X	28536	-0-	-5471	-0-	28536	3			N	-0-					-0-
09	31740	X	29186	-0-	-2554	-0-	29186	3			N	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	49	1	424	3	N	23					78
							25	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	437	3	N	40	100	1			18
							44	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	435	3	N	57					75
							63	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	52	1	442	3	N	44					119
							48	9									
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	50	1	438	3	N	33	124	1			28
							36	9									
09	540	N	494	-0-	-46	-0-	53	1	415	3	N	24					52
							26	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	510	1	1891	3	N	19					52
							21	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	473	1	1850	3	N	13					65
							14	9									
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	458	1	1804	3	N	3					68
							3	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	465	1	1702	3	N	14					82
							15	9									
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	437	1	1571	3	N	8					90
							9	9									
*09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	448	1	1572	3	N	4					94
							4	9									

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	571	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	38	1	496	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	3	N	-0-					-0-
08	589	N	473	-0-	-116	-0-	40	1	425	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	49	1	672	3	N	-0-					-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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 (-)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-

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 (-)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-

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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	120 34	1 9	1604	3	N	31	31	1			-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	103 30	1 9	1444	3	N	27	27	1			-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	104 29	1 9	1369	3	N	26	26	1			-0-
07	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	80	1	1143	3	N	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	128 23	1 9	1364	3	N	21	21	1			-0-
09	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	87	1	1201	3	N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	217	3	N	4	4	1			-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	10 3	1 9	141	3	N	3	3	1			-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	54 15	1 9	715	3	N	14	14	1			-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	36 7	1 9	388	3	N	6	6	1			-0-
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	43	1	589	3	N	-0-					-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 (-)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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	105	1	1403	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	117	1	1637	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	86	1	1122	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	89	1	1276	3	N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	111	1	1185	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	88	1	1219	3	N	-0-					-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. 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	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	168	1	2270	3	N	44	44	1			-0-
							48	9									
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	151	1	2112	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	162	1	2117	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
07	2418	N	2395	-0-	-23	-0-	158	1	2237	3	N	-0-					-0-
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	203	1	2173	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
*09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	160	1	2198	3	N	-0-					-0-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	533	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	547	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
06	630	N	532	-0-	-98	-0-	37	1	485	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	36	1	519	3	N	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	48	1	512	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	33	1	460	3	N	-0-					-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. 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	51	1	679	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	53	1	748	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	50	1	660	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	3	N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	71	1	755	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	47	1	642	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	118	1	1573	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	134	1	1876	3	N	35	35	1			-0-
							39	9									
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	136	1	1789	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	140	1	2006	3	N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	182	1	1940	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
*09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	129	1	1772	3	N	-0-					-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

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

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	514	1	1906	3	N	15	89	1			33
							17	9									
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	578	1	2258	3	N	20					53
							22	9									
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	571	1	2245	3	N	14					67
							15	9									
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	520	1	1902	3	N	6					73
							7	9									
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	501	1	1804	3	N	11					84
							12	9									
*09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	457	1	1608	3	N	10					94
							11	9									

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					121
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					121
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					121
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	3			N	-0-					121
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					121
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					121

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					65
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	180	3	7	9	N	6					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	90	3	7	9	N	6					77
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	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	570	N	422	-0-	-148	-0-	415	2	7	9	Y	6					14
05	775	N	617	-0-	-158	-0-	608	2	9	9	Y	8	1	8			21
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5					26
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	Y	5	1	8			30
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	850	2	7	9	Y	6	27	1	1	8	8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1382	2	41	9	Y	37	25	1	9	8	32
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1577	2	42	9	Y	38	49	1	3	8	18
06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1458	2	20	9	Y	18	4	8			32
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1572	2	29	9	Y	26	25	1	8	8	25
08	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1505	2	15	9	Y	14	5	8			34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	888	2	Y	6					29
							7	9									
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	40	1	1053	2	Y	26	27	1			28
							29	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	2	Y	21	30	1	1	8	18
							23	9									
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	41	1	1060	2	Y	8	3	8			23
							9	9									
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	45	1	1099	2	Y	8	24	1	1	8	6
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 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	1620	N	1323	-0-	-297	-0-	50	1	1264	2	Y	8					62
							9	9									
05	1581	N	1176	-0-	-405	-0-	42	1	1104	2	Y	27	58	1			31
							30	9									
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	77	1	1768	2	Y	34	34	1			31
							37	9									
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	104	1	2646	2	Y	12					43
							13	9									
*08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	94	1	2301	2	Y	15	45	1			13
							17	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	21	1	525	2	Y	3					16
							3	9									
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	18	1	482	2	Y	12	15	1			13
							13	9									
06	600	N	416	-0-	-184	-0-	17	1	391	2	Y	7	14	1			6
							8	9									
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	21	1	531	2	Y	2					8
							2	9									
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	26	1	639	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

04	240	N	146	-0-	-94	-0-	6	1	139	2	Y	1					7
							1	9									
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	6	1	164	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
06	240	N	127	-0-	-113	-0-	5	1	120	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	Y	1					3
							1	9									
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

04	2070	X	1450	-0-	-620	-0-	1418	2	32	9	Y	29	25	1			33
05	2139	X	1482	-0-	-657	-0-	1447	2	35	9	Y	32	48	1			17
06	1680	X	1240	-0-	-440	-0-	1227	2	13	9	Y	12					29
07	1550	X	1437	-0-	-113	-0-	1419	2	18	9	Y	16	23	1			22
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1514	2	10	9	Y	9					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1620	2	36	9	Y	33	34	1			39
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1928	2	47	9	Y	43	59	1			23
06	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	1940	2	21	9	Y	19					42
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2190	2	28	9	Y	25	33	1			34
*08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2228	2	14	9	Y	13					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2727	2	43	9	Y	39					77
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2764	2	36	9	Y	33					110
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2535	2	22	9	Y	20					130
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2710	2	14	9	Y	13					143
*08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2852	2	20	9	Y	18	130	1			31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2014	2	45	9	Y	41	33	1			47
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1823	2	44	9	Y	40	66	1			21
06	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	1742	2	19	9	Y	17					38
07	2139	N	1887	-0-	-252	-0-	1864	2	23	9	Y	21	29	1			30
08	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1739	2	11	9	Y	10					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1482	2	33	9	Y	30	25	1			34
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1671	2	41	9	Y	37	52	1			19
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	2	17	9	Y	15					34
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1404	2	18	9	Y	16	26	1			24
08	1612	N	1373	-0-	-239	-0-	1364	2	9	9	Y	8					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1874	2	42	9	Y	38	32	1			46
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1972	2	48	9	Y	44	66	1			24
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2073	2	22	9	Y	20					44
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2091	2	26	9	Y	24	34	1			34
*08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2126	2	14	9	Y	13					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 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	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	29	1	1166	2	Y	22	17	1			10
							24	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	32	1	1316	2	Y	29	28	1			11
							32	9									
06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	26	1	1046	2	Y	26	30	1			7
							29	9									
07	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	28	1	1105	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
08	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	26	1	1048	2	Y	21	24	1			5
							23	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 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	150	N	54	-0-	-96	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	51	-0-	-321	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	52	1	2102	2	Y	47	36	1			22
							52	9									
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	56	1	2321	2	Y	61	60	1			23
							67	9									
06	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	47	1	1915	2	Y	57	65	1			15
							63	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	58	1	2247	2	Y	50	46	1			19
							55	9									
08	2449	N	2175	-0-	-274	-0-	52	1	2069	2	Y	49	56	1			12
							54	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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	2430	X	1082	-0-	-1348	-0-	26	1	1041	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1561	2	Y	25	21	1			10
							28	9									
06	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	36	1	1476	2	Y	26	30	1			6
							29	9									
07	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	26	1	997	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
*08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	41	1	1659	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	44	1	1757	2	Y	21	14	1			10
							23	9									
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	44	1	1831	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	47	1	1885	2	Y	30	32	1			8
							33	9									
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	54	1	2110	2	Y	25	23	1			10
							28	9									
*08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	45	1	1824	2	Y	23	28	1			5
							25	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1620	-0-	-300	-0-	39	1	1551	2	Y	27	21	1			13
							30	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	41	1	1692	2	Y	34	34	1			13
							37	9									
06	1800	N	1325	-0-	-475	-0-	31	1	1263	2	Y	28	34	1			7
							31	9									
07	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	35	1	1373	2	Y	23	21	1			9
							25	9									
08	1767	N	1408	-0-	-359	-0-	34	1	1348	2	Y	24	28	1			5
							26	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

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

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 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	2010	X	1228	-0-	-782	-0-	29	1	1169	2	Y	27	21	1			13
							30	9									
05	2077	X	1243	-0-	-834	-0-	28	1	1180	2	Y	32	33	1			12
							35	9									
06	1590	X	1000	-0-	-590	-0-	23	1	946	2	Y	28	33	1			7
							31	9									
07	1271	X	995	-0-	-276	-0-	24	1	947	2	Y	22	20	1			9
							24	9									
*08	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	31	1	1252	2	Y	30	32	1			7
							33	9									
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					7

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 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	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	52	1	2075	2	Y	43	33	1			21
							47	9									
05	2294	X	2168	-0-	-126	-0-	49	1	2065	2	Y	49	51	1			19
							54	9									
06	2640	X	2454	-0-	-186	-0-	58	1	2328	2	Y	62	65	1			16
							68	9									
07	2728	X	2700	-0-	-28	-0-	66	1	2577	2	Y	52	48	1			20
							57	9									
*08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	57	1	2289	2	Y	49	58	1			11
							54	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 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	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	66	1	2658	2	Y	34	29	1			16
							37	9									
05	3193	X	2938	-0-	-255	-0-	68	1	2824	2	Y	42	42	1			16
							46	9									
06	3090	X	2874	-0-	-216	-0-	68	1	2755	2	Y	46	51	1			11
							51	9									
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	94	1	3668	2	Y	47	39	1			19
							52	9									
*08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	107	1	4276	2	Y	57	63	1			13
							63	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					13

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 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	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	52	1	2098	2	Y	85	56	1			40
							94	9									
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	81	1	3399	2	Y	161	139	1			62
							177	9									
06	1680	X	1472	-0-	-208	-0-	34	1	1359	2	Y	72	116	1			18
							79	9									
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	73	1	2834	2	Y	116	87	1			47
							128	9									
08	3658	X	2183	-0-	-1475	-0-	51	1	2036	2	Y	87	114	1			20
							96	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					20

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 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	1710	N	109	-0-	-1601	-0-	3	1	105	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1736	N	1384	-0-	-352	-0-	32	1	1329	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
06	3000	N	4442	-0-	1442	1442	105	1	4231	2	Y	96	79	1			25
							106	9									
07	3100	N	2879	-0-	-221	1221	71	1	2756	2	Y	47	54	1			18
							52	9									
*08	3545	X	2324	-0-	-1221	-0-	55	1	2225	2	Y	40	49	1			9
							44	9									
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 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	3000	N	3083	-0-	83	83	72	1	2902	2	Y	99	68	1			47
							109	9									
05	3100	N	3102	-0-	2	85	70	1	2907	2	Y	114	117	1			44
							125	9									
06	3000	N	3557	-0-	557	642	82	1	3313	2	Y	147	153	1			38
							162	9									
07	3562	X	2920	-0-	-642	-0-	71	1	2749	2	Y	91	95	1			34
							100	9									
08	3069	X	2560	-0-	-509	-0-	60	1	2408	2	Y	84	99	1			19
							92	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					19

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 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	6330	X	3900	-0-	-2430	-0-	92	1	3721	2	Y	79	63	1			37
							87	9									
05	6541	X	3004	-0-	-3537	-0-	68	1	2858	2	Y	71	81	1			27
							78	9									
06	6450	X	3207	-0-	-3243	-0-	75	1	3038	2	Y	85	90	1			22
							94	9									
07	6665	X	3203	-0-	-3462	-0-	78	1	3055	2	Y	64	61	1			25
							70	9									
08	3751	X	3215	-0-	-536	-0-	76	1	3064	2	Y	68	77	1			16
							75	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					16

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 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	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	84	1	3397	2	Y	55	43	1			26
							61	9									
05	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	68	1	2843	2	Y	53	59	1			20
							58	9									
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	79	1	3191	2	Y	67	70	1			17
							74	9									
07	3658	X	2458	-0-	-1200	-0-	60	1	2357	2	Y	37	40	1			14
							41	9									
08	3658	X	2581	-0-	-1077	-0-	62	1	2474	2	Y	41	46	1			9
							45	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					9

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 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	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	75	1	3029	2	Y	53	37	1			25
							58	9									
05	2232	X	1806	-0-	-426	-0-	41	1	1726	2	Y	35	47	1			13
							39	9									
06	2730	X	2195	-0-	-535	-0-	52	1	2090	2	Y	48	48	1			13
							53	9									
07	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	78	1	3055	2	Y	53	45	1			21
							58	9									
08	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	76	1	3040	2	Y	55	63	1			13
							61	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					13

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 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	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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 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	7530	X	5212	-0-	-2318	-0-	76 117	1 9	5019	2	Y	106	84	1			51
05	7781	X	5436	-0-	-2345	-0-	88 91	1 9	5257	2	Y	83	100	1			34
06	7530	X	5274	-0-	-2256	-0-	84 87	1 9	5103	2	Y	79	84	1			29
07	7781	X	5936	-0-	-1845	-0-	92 89	1 9	5755	2	Y	81	66	1			44
08	7998	X	5401	-0-	-2597	-0-	81 86	1 9	5234	2	Y	78	90	1			32
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					32

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 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	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	45 61	1 9	2960	2	Y	55	38	1			27
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	55 56	1 9	3289	2	Y	51	57	1			21
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	67 67	1 9	4033	2	Y	61	60	1			22
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	42 40	1 9	2615	2	Y	36	38	1			20
08	3410	X	3268	-0-	-142	-0-	49 51	1 9	3168	2	Y	46	47	1			19
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					19

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 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	6150	X	5748	-0-	-402	-0-	85 90	1 9	5573	2	Y	82	53	1			40
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	92 64	1 9	5535	2	Y	58	75	1			23
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	90 62	1 9	5425	2	Y	56	59	1			20
07	5952	X	5888	-0-	-64	-0-	91 59	1 9	5738	2	Y	54	45	1			29
08	5952	X	5216	-0-	-736	-0-	79 55	1 9	5082	2	Y	50	59	1			20
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					20

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 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	5010	X	4302	-0-	-708	-0-	63 99	1 9	4140	2	Y	90	62	1			44
05	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	73 81	1 9	4372	2	Y	74	88	1			30
06	5010	X	4337	-0-	-673	-0-	69 76	1 9	4192	2	Y	69	74	1			25
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	70 75	1 9	4377	2	Y	68	55	1	2	8	36
08	4526	X	4488	-0-	-38	-0-	68 76	1 9	4344	2	Y	69	77	1			28
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					28

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 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	3000	N	1411	-0-	-1589	2356	26	1	1377	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	3100	N	1711	-0-	-1389	967	33	1	1670	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	2640	N	1673	-0-	-967	-0-	21	1	1645	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	36	1	1869	2	Y	7	8	1	1	8	1
							8	9									
08	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	34	1	1542	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 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	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	83	1	4481	2	Y	60	44	1			27
							66	9									
05	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	97	1	4873	2	Y	125	131	1			21
							138	9									
06	3870	X	2853	-0-	-1017	-0-	34	1	2746	2	Y	66	57	1			30
							73	9									
07	4774	X	3815	-0-	-959	-0-	70	1	3657	2	Y	80	91	1			19
							88	9									
08	3038	X	2332	-0-	-706	-0-	49	1	2226	2	Y	52	65	1			6
							57	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					6

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	7620	X	5248	-0-	-2372	-0-	94	1	5052	2	Y	93	85	1			42
							102	9									
05	7874	X	5643	-0-	-2231	-0-	108	1	5446	2	Y	81	110	1			13
							89	9									
06	7620	X	5913	-0-	-1707	-0-	72	1	5753	2	Y	80	57	1			36
							88	9									
07	7688	X	7182	-0-	-506	-0-	134	1	6950	2	Y	89	104	1			21
							98	9									
*08	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	163	1	7342	2	Y	99	110	1			10
							109	9									
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					10

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	4830	X	2958	-0-	-1872	-0-	53	1	2849	2	Y	51	56	1			24
							56	9									
05	4991	X	3605	-0-	-1386	-0-	69	1	3467	2	Y	63	77	1			10
							69	9									
06	4950	X	3215	-0-	-1735	-0-	39	1	3118	2	Y	53	39	1			24
							58	9									
07	5115	X	3682	-0-	-1433	-0-	68	1	3553	2	Y	55	66	1			13
							61	9									
*08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	79	1	3573	2	Y	59	66	1			6
							65	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					6

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3150	X	2460	-0-	-690	-0-	44	1	2393	2	Y	21	20	1			9
							23	9									
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	75	1	3772	2	Y	91	85	1			15
							100	9									
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	41	1	3313	2	Y	75	56	1			34
							83	9									
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	84	1	4378	2	Y	91	103	1			22
							100	9									
*08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	95	1	4281	2	Y	94	106	1			10
							103	9									
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					10

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

04	5070	X	4684	-0-	-386	-0-	84	1	4545	2	Y	50	44	1			23
							55	9									
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	107	1	5361	2	Y	65	77	1			11
							72	9									
06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	66	1	5297	2	Y	60	44	1			27
							66	9									
07	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	119	1	6192	2	Y	64	76	1			15
							70	9									
08	5549	X	4988	-0-	-561	-0-	107	1	4823	2	Y	53	62	1			6
							58	9									
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

04	5610	X	3974	-0-	-1636	-0-	71	1	3839	2	Y	58	51	1			27
							64	9									
05	5797	X	4558	-0-	-1239	-0-	88	1	4403	2	Y	61	78	1			10
							67	9									
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	70	1	5653	2	Y	73	50	1			33
							80	9									
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	112	1	5825	2	Y	69	86	1			16
							76	9									
08	4743	X	4319	-0-	-424	-0-	93	1	4169	2	Y	52	63	1			5
							57	9									
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	T. A.		820	-0-	820	2829	764	2	56	9	Y	51	39	1			54
05	3714	X	885	-0-	-2829	-0-	885	2			Y	-0-					54
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-	30	1			24
07	837	N	308	-0-	-529	-0-	308	2			Y	-0-					24
08	744	N	376	-0-	-368	-0-	376	2			Y	-0-	23	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2983	2	81	9	Y	74	41	1			77
05	4061	X	2873	-0-	-1188	-0-	2873	2			Y	-0-					77
06	3930	X	2631	-0-	-1299	-0-	2629	2	2	9	Y	2	43	1			36
07	4061	X	3206	-0-	-855	-0-	3174	2	32	9	Y	29					65
08	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	2899	2	55	9	Y	50	61	1			54
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					54

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	18000	X	15041	-0-	-2959	-0-	14897	2	144	9	Y	131	109	1			60
05	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	19235	2	174	9	Y	158	191	1			27
06	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	227	1	18242	2	Y	140	106	1			61
							154	9									
07	15531	X	15512	-0-	-19	-0-	379	1	15015	2	Y	107	145	1			23
							118	9									
08	19406	X	17006	-0-	-2400	-0-	356	1	16512	2	Y	125	136	1			12
							138	9									
09	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					12

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	3630	X	2369	-0-	-1261	-0-	2227	2	142	9	Y	129	97	1			138
05	3224	X	2079	-0-	-1145	-0-	2079	2			Y	-0-					138
06	3240	X	2450	-0-	-790	-0-	2448	2	2	9	Y	2	76	1			64
07	3348	X	2501	-0-	-847	-0-	2475	2	26	9	Y	24					88
*08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2768	2	58	9	Y	53	82	1			59
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22410	X	15945	-0-	-6465	-0-	15811	2	134	9	Y	122	96	1			56
05	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	19727	2	80	9	Y	73	117	1			12
06	20044	X	20044	-0-	-0-	-0-	246	1	19721	2	Y	70	50	1			32
							77	9									
07	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	430	1	17017	2	Y	55	74	1			13
							61	9									
*08	20705	X	20705	-0-	-0-	-0-	436	1	20193	2	Y	69	75	1			7
							76	9									
09	19170	X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					Y	NO RPT					7

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 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-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					162
05	14B	DENY	-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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 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	2490	X	1692	-0-	-798	-0-	1680	2	12	9	Y	11					196
05	2573	X	2235	-0-	-338	-0-	2235	2			Y	-0-					196
06	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					196
07	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					196
08	2232	X	1385	-0-	-847	-0-	1385	2			Y	-0-					196
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 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	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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	2	Y	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	709	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	837	N	609	-0-	-228	-0-	43	1	557	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	720	N	452	-0-	-268	-0-	33	1	410	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	806	N	473	-0-	-333	-0-	36	1	429	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	620	N	346	-0-	-274	-0-	27	1	311	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	450	N	287	-0-	-163	-0-	22	1	257	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	141	1	1864	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	152	1	1946	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
06	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	136	1	1691	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
07	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	143	1	1717	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	164	1	1858	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1830	N	1613	-0-	-217	-0-	128	1	1473	2	Y	11	13	1			1
							12	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

04	4770	X	4473	-0-	-297	-0-	125	1	4270	2	Y	71	71	1			16
							78	9									
05	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	132	1	4452	2	Y	85	86	1			15
							94	9									
06	4440	X	3622	-0-	-818	-0-	109	1	3456	2	Y	52	55	1			12
							57	9									
07	4619	X	3650	-0-	-969	-0-	109	1	3483	2	Y	53	53	1			12
							58	9									
08	4681	X	3183	-0-	-1498	-0-	101	1	3029	2	Y	48	47	1			13
							53	9									
09	4530	X	2453	-0-	-2077	-0-	74	1	2336	2	Y	39	43	1			9
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	1980	N	1880	-0-		-100	-0-	52	1	1778	2	Y	45	46	1			10
								50	9									
05	2207	N	2207	-0-		-0-	-0-	62	1	2081	2	Y	58	58	1			10
								64	9									
06	3000	N	3521	-0-		521	521	105	1	3332	2	Y	76	68	1			18
								84	9									
07	3100	N	3813	-0-		713	1234	113	1	3612	2	Y	80	80	1			18
								88	9									
08	3100	N	3864	-0-		764	1998	121	1	3647	2	Y	87	81	1			24
								96	9									
*09	3960	X	1962	-0-		-1998	-0-	59	1	1852	2	Y	46	59	1			11
								51	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

04	2220	N	1449	-0-		-771	-0-	41	1	1404	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	2108	N	2108	-0-		-0-	-0-	61	1	2041	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
06	2550	N	2007	-0-		-543	-0-	61	1	1942	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-	69	1	2208	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
08	2466	N	2466	-0-		-0-	-0-	79	1	2380	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
*09	2199	N	2199	-0-		-0-	-0-	67	1	2128	2	Y	4	5	1			1
								4	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

04	2659	N	2659	-0-		-0-	-0-	71	1	2443	2	Y	132	129	1			30
								145	9									
05	2577	N	2577	-0-		-0-	-0-	70	1	2352	2	Y	141	147	1			24
								155	9									
06	2545	N	2545	-0-		-0-	-0-	74	1	2343	2	Y	116	113	1			27
								128	9									
07	2759	N	2658	-0-		-101	-0-	77	1	2451	2	Y	118	118	1			27
								130	9									
08	2932	N	2932	-0-		-0-	-0-	90	1	2691	2	Y	137	126	1			38
								151	9									
09	2550	N	2383	-0-		-167	-0-	69	1	2187	2	Y	115	126	1			27
								127	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	1	2303	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	70	1	2363	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	77	1	2442	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	71	1	2256	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	75	1	2247	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2520	N	2303	-0-	-217	-0-	71	1	2228	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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	3180	X	2970	-0-	-210	-0-	83	1	2842	2	Y	41	42	1			9
							45	9									
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	112	1	3760	2	Y	61	60	1			10
							67	9									
06	3180	X	2414	-0-	-766	-0-	73	1	2307	2	Y	31	34	1			7
							34	9									
07	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	89	1	2854	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	107	1	3200	2	Y	44	40	1			12
							48	9									
*09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	103	1	3258	2	Y	46	47	1			11
							51	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	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	73	1	2504	2	Y	49	48	1			11
							54	9									
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	77	1	2577	2	Y	57	58	1			10
							63	9									
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	76	1	2421	2	Y	43	43	1			10
							47	9									
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	79	1	2525	2	Y	44	44	1			10
							48	9									
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	77	1	2324	2	Y	43	41	1			12
							47	9									
*09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	72	1	2278	2	Y	43	45	1			10
							47	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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	54	1	1838	2	Y	24	25	1			6
							26	9									
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	78	1	2628	2	Y	38	37	1			7
							42	9									
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	82	1	2620	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	83	1	2661	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
08	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	46	1	1384	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
*09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	82	1	2570	2	Y	33	30	1			8
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	25	1	872	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	26	1	820	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	27	1	848	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	28	1	835	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	31	1	966	2	Y	16	15	1			4
							18	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 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	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	70	1	2393	2	Y	47	45	1			11
							52	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	56	1	1876	2	Y	40	44	1			7
							44	9									
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	57	1	1827	2	Y	33	32	1			8
							36	9									
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	56	1	1795	2	Y	31	32	1			7
							34	9									
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	80	1	2400	2	Y	44	39	1			12
							48	9									
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	55	1	1719	2	Y	33	37	1			8
							36	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	64	1	2208	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	65	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	67	1	2125	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	70	1	2250	2	Y	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	73	1	2189	2	Y	-0-					-0-
*09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	68	1	2130	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	65	1	2223	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	56	1	1884	2	Y	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	63	1	2016	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	62	1	1993	2	Y	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	72	1	2163	2	Y	-0-					-0-
*09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	66	1	2095	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 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	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	79	1	2717	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	78	1	2619	2	Y	-0-					-0-
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	78	1	2476	2	Y	-0-					-0-
07	2883	N	2634	-0-	-249	-0-	80	1	2554	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2362	-0-	-335	-0-	76	1	2286	2	Y	-0-					-0-
*09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	82	1	2591	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 #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 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	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3064	2	12	9	Y	11	21	1			14
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2632	2	17	9	Y	15					29
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3676	2	24	9	Y	22	21	1			30
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3381	2	21	9	Y	19	20	1			29
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2825	2	23	9	Y	21	21	1			29
*09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2321	2	24	9	Y	22	21	1			30

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

04	3660	X	2655	-0-	-1005	-0-	74	1	2528	2	Y	48	47	1			11
							53	9									
05	3782	X	3086	-0-	-696	-0-	87	1	2931	2	Y	62	62	1			11
							68	9									
06	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	96	1	3048	2	Y	51	50	1			12
							56	9									
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	104	1	3309	2	Y	56	55	1			13
							62	9									
08	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	93	1	2783	2	Y	49	48	1			14
							54	9									
*09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	100	1	3143	2	Y	57	57	1			14
							63	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

04	210	N	204	-0-	-6	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	198	1	2454	2	Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	109	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	101	1	1145	2	Y	-0-					-0-
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	411	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

04	3000	N	3209	-0-	209	302	219	1	2900	2	Y	82	79	1			8
							90	9									
05	2362	N	2060	-0-	-302	-0-	145	1	1863	2	Y	47	41	1			14
							52	9									
06	2670	X	1729	-0-	-941	-0-	126	1	1563	2	Y	36	43	1			7
							40	9									
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	228	1	2739	2	Y	52	46	1			13
							57	9									
08	2759	X	2237	-0-	-522	-0-	177	1	2010	2	Y	45	46	1			12
							50	9									
*09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	211	1	2443	2	Y	57	65	1			4
							63	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	107	1	3678	2	Y	105	102	1			24
							116	9									
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	108	1	3614	2	Y	115	119	1			20
							127	9									
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	118	1	3748	2	Y	97	94	1			23
							107	9									
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	133	1	4263	2	Y	108	106	1			25
							119	9									
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	147	1	4401	2	Y	118	110	1			33
							130	9									
09	3960	X	3330	-0-	-630	-0-	99	1	3135	2	Y	87	99	1			21
							96	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	419	1	2007	2	Y	52	53	1			12
							57	9									
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	424	1	2038	2	Y	59	61	1			10
							65	9									
06	2430	N	1642	-0-	-788	-0-	269	1	1338	2	Y	32	35	1			7
							35	9									
07	2511	N	1982	-0-	-529	-0-	368	1	1573	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	484	1	2154	2	Y	54	47	1			15
							59	9									
*09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	457	1	1973	2	Y	50	53	1			12
							55	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	26	1	905	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	901	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	27	1	856	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	961	N	916	-0-	-45	-0-	28	1	881	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	930	N	902	-0-	-28	-0-	29	1	865	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	27	1	847	2	Y	5	6	1			1
							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. (I) GAS LIFT(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	2740	-0-	-620	-0-	76	1	2617	2	Y	43	44	1			10
							47	9									
05	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	93	1	3111	2	Y	-0-	10	1			-0-
06	3360	X	2701	-0-	-659	-0-	81	1	2578	2	Y	38	29	1			9
							42	9									
07	3472	X	3267	-0-	-205	-0-	98	1	3119	2	Y	45	44	1			10
							50	9									
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	115	1	3447	2	Y	54	49	1			15
							59	9									
*09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	97	1	3065	2	Y	49	52	1			12
							54	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. (I) GAS LIFT(L)	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	2478	-0-	-522	-0-	170	1	2249	2	Y	54	52	1			5
							59	9									
05	3038	X	2579	-0-	-459	-0-	183	1	2348	2	Y	44	36	1			13
							48	9									
06	3270	X	2762	-0-	-508	-0-	203	1	2517	2	Y	38	43	1			8
							42	9									
07	3379	X	2295	-0-	-1084	-0-	174	1	2087	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
08	3379	X	2308	-0-	-1071	-0-	184	1	2085	2	Y	35	34	1			9
							39	9									
09	2760	X	2328	-0-	-432	-0-	182	1	2106	2	Y	36	43	1			2
							40	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	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	95	1	3255	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	99	1	3310	2	Y	33	34	1			6
							36	9									
06	2760	X	1802	-0-	-958	-0-	54	1	1734	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
07	3503	X	2248	-0-	-1255	-0-	68	1	2161	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
08	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	107	1	3224	2	Y	26	23	1			7
							29	9									
09	3390	X	3203	-0-	-187	-0-	98	1	3080	2	Y	23	25	1			5
							25	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	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	110	1	3758	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
05	3875	X	3815	-0-	-60	-0-	110	1	3682	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
06	3750	X	2725	-0-	-1025	-0-	83	1	2629	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
07	3875	X	3533	-0-	-342	-0-	107	1	3409	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	116	1	3497	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	3750	X	2928	-0-	-822	-0-	90	1	2824	2	Y	13	15	1			3
							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	2885	-0-	-25	-0-	82	1	2797	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	91	1	3072	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	81	1	2585	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2976	X	2805	-0-	-171	-0-	85	1	2716	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	87	1	2601	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	89	1	2813	2	Y	5	5	1			1
							6	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	3810	X	3677	-0-	-133	-0-	258	1	3419	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3248	-0-	-689	-0-	235	1	3013	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	2127	-0-	-1773	-0-	159	1	1968	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	287	1	3444	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	305	1	3455	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3509	-0-	-181	-0-	280	1	3229	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	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4284	2	23	9	Y	21					50
05	4340	X	4084	-0-	-256	-0-	4053	2	31	9	Y	28	50	0			28
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4323	2	29	9	Y	26	25	0			29
07	4371	X	4344	-0-	-27	-0-	4326	2	18	9	Y	16	29	0			16
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4647	2	17	9	Y	15					31
*09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4666	2	21	9	Y	19	28	0			22

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

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	2193	N	2193	-0-		-0-	-0-		150	1	1982	2	Y	55	54	1			5
									61	9									
05	2139	N	1974	-0-		-165	-0-		139	1	1783	2	Y	47	38	1			14
									52	9									
06	2220	N	1672	-0-		-548	-0-		122	1	1517	2	Y	30	38	1			6
									33	9									
07	2263	N	1644	-0-		-619	-0-		124	1	1484	2	Y	33	31	1			8
									36	9									
08	1984	N	1972	-0-		-12	-0-		157	1	1778	2	Y	34	33	1			9
									37	9									
*09	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-		155	1	1796	2	Y	41	47	1			3
									45	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

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	5460	X	4716	-0-		-744	-0-		134	1	4582	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	3627	-0-		-2015	-0-		105	1	3522	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4065	-0-		-225	-0-		124	1	3941	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4656	-0-		-211	-0-		141	1	4515	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	3753	-0-		-1114	-0-		121	1	3632	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	2600	-0-		-2110	-0-		80	1	2520	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

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	900	X	763	-0-		-137	-0-		21	1	732	2	Y	9	8	1			2
									10	9									
05	1239	X	1239	-0-		-0-	-0-		35	1	1186	2	Y	16	15	1			3
									18	9									
06	1220	X	1220	-0-		-0-	-0-		37	1	1170	2	Y	12	12	1			3
									13	9									
07	1173	X	1173	-0-		-0-	-0-		35	1	1125	2	Y	12	12	1			3
									13	9									
08	1240	N	1184	-0-		-56	-0-		38	1	1133	2	Y	12	12	1			3
									13	9									
09	1230	N	1174	-0-		-56	-0-		36	1	1124	2	Y	13	13	1			3
									14	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

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	3120	X	2540	-0-		-580	-0-		72	1	2460	2	Y	7	7	1			2
									8	9									
05	3224	X	2748	-0-		-476	-0-		79	1	2660	2	Y	8	9	1			1
									9	9									
06	3000	X	2243	-0-		-757	-0-		68	1	2168	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
07	3072	X	3072	-0-		-0-	-0-		93	1	2970	2	Y	8	7	1			2
									9	9									
08	2945	X	2762	-0-		-183	-0-		89	1	2665	2	Y	7	7	1			2
									8	9									
*09	2928	X	2928	-0-		-0-	-0-		90	1	2829	2	Y	8	8	1			2
									9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1333	-0-	-287	-0-	38	1	1288	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	36	1	1225	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	41	1	1289	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	38	1	1224	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	44	1	1310	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	40	1	1248	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 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	3510	X	3128	-0-	-382	-0-	89	1	3035	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	105	1	3524	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	111	1	3529	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	104	1	3329	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3627	X	3041	-0-	-586	-0-	98	1	2939	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3630	X	3422	-0-	-208	-0-	105	1	3313	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1427	2	34	9	Y	31	104	1			26
05	1395	N	948	-0-	-447	-0-	935	2	13	9	Y	12					38
06	1380	N	641	-0-	-739	-0-	622	2	19	9	Y	17					55
07	1426	N	733	-0-	-693	-0-	733	2			Y	-0-					55
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1039	2	11	9	Y	10					65
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	955	2	67	9	Y	61	99	1			27

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	12	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	13	1	389	2	Y	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	390	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	9	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	9	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	9	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	7	1	228	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. (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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	58	1	1975	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	56	1	1893	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
06	1890	N	1711	-0-	-179	-0-	52	1	1640	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
07	2139	N	1679	-0-	-460	-0-	50	1	1611	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
08	1984	N	1674	-0-	-310	-0-	53	1	1602	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
09	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	50	1	1581	2	Y	17	18	1			4
							19	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. (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	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	110	1	1458	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	119	1	1527	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
06	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	135	1	1677	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	116	1	1396	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	111	1	1255	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	1830	N	1359	-0-	-471	-0-	107	1	1239	2	Y	12	14	1			1
							13	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. (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	1380	N	1071	-0-	-309	-0-	185	1	886	2	Y	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	182	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	152	1	755	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	841	-0-	-275	-0-	159	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	192	1	855	2	Y	-0-					-0-
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	215	1	929	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. (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	2280	N	1711	-0-	-569	-0-	48	1	1644	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
05	2232	N	1603	-0-	-629	-0-	46	1	1537	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
06	2670	N	2154	-0-	-516	-0-	65	1	2067	2	Y	20	18	1			5
							22	9									
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	67	1	2143	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	67	1	2007	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
09	2160	N	1701	-0-	-459	-0-	52	1	1630	2	Y	17	18	1			4
							19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	172	1	2277	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	173	1	2224	2	Y	22	18	1			7
							24	9									
06	1950	N	1672	-0-	-278	-0-	123	1	1528	2	Y	19	22	1			4
							21	9									
07	2511	N	1704	-0-	-807	-0-	129	1	1552	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
08	2418	N	1727	-0-	-691	-0-	138	1	1565	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
09	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	114	1	1311	2	Y	22	27	1			1
							24	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 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	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	162	1	5567	2	Y	63	61	1			14
							69	9									
05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	162	1	5436	2	Y	69	71	1			12
							76	9									
06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	159	1	5068	2	Y	52	52	1			12
							57	9									
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	172	1	5504	2	Y	56	55	1			13
							62	9									
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	181	1	5432	2	Y	58	55	1			16
							64	9									
*09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	169	1	5340	2	Y	59	61	1			14
							65	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2919	-0-	-0-	-0-	200	1	2641	2	Y	71	71	1			16
							78	9									
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	211	1	2714	2	Y	83	85	1			14
							91	9									
06	2940	X	2709	-0-	-231	-0-	197	1	2445	2	Y	61	61	1			14
							67	9									
07	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	227	1	2725	2	Y	66	65	1			15
							73	9									
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	244	1	2763	2	Y	71	66	1			20
							78	9									
09	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	221	1	2557	2	Y	67	71	1			16
							74	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 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	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	177	1	2347	2	Y	29	28	1			3
							32	9									
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	177	1	2277	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	176	1	2188	2	Y	20	23	1			4
							22	9									
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	189	1	2266	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	204	1	2316	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
09	2070	N	1977	-0-	-93	-0-	156	1	1799	2	Y	20	24	1			1
							22	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	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	65	1	2219	2	Y	-0-					-0-
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	81	1	2715	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2296	-0-	-164	-0-	70	1	2226	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1999	-0-	-543	-0-	61	1	1938	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	1745	-0-	-1045	-0-	56	1	1689	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	1517	-0-	-1183	-0-	47	1	1470	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	26	1	878	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	27	1	916	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	27	1	870	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	28	1	885	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	30	1	889	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	27	1	864	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	172	1	2278	2	Y	61	61	1			14
							67	9									
05	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	155	1	1987	2	Y	58	62	1			10
							64	9									
06	2490	N	1906	-0-	-584	-0-	139	1	1721	2	Y	42	42	1			10
							46	9									
07	2573	N	1983	-0-	-590	-0-	149	1	1787	2	Y	43	43	1			10
							47	9									
08	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	159	1	1806	2	Y	46	43	1			13
							51	9									
*09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	161	1	1856	2	Y	49	50	1			12
							54	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 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	2296	N	2086	-0-	-210	-0-	59	1	2015	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	36	1	1224	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	1350	X	1205	-0-	-145	-0-	37	1	1161	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1395	X	1179	-0-	-216	-0-	36	1	1136	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1395	X	1141	-0-	-254	-0-	37	1	1097	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1350	X	1165	-0-	-185	-0-	36	1	1123	2	Y	5	6	1			1
							6	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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	52	1	1773	2	Y	60	60	1			14
							66	9									
05	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	53	1	1783	2	Y	67	69	1			12
							74	9									
06	1950	N	1428	-0-	-522	-0-	42	1	1341	2	Y	41	43	1			10
							45	9									
07	1953	N	1353	-0-	-600	-0-	40	1	1271	2	Y	38	39	1			9
							42	9									
08	1922	N	1224	-0-	-698	-0-	38	1	1146	2	Y	36	35	1			10
							40	9									
09	1440	N	1210	-0-	-230	-0-	36	1	1132	2	Y	38	39	1			9
							42	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	44	1	1496	2	Y	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	46	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	54	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	50	1	1583	2	Y	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	59	1	1758	2	Y	-0-					-0-
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	58	1	1831	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 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	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	35	1	1186	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	35	1	1193	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1173	-0-	-567	-0-	36	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	38	1	1220	2	Y	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	40	1	1201	2	Y	-0-					-0-
*09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	38	1	1185	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	47	1	1617	2	Y	43	41	1			10
							47	9									
05	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	44	1	1484	2	Y	42	45	1			7
							46	9									
06	1560	N	1235	-0-	-325	-0-	37	1	1167	2	Y	28	29	1			6
							31	9									
07	1767	N	1144	-0-	-623	-0-	34	1	1081	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
08	1581	N	1220	-0-	-361	-0-	38	1	1151	2	Y	28	26	1			8
							31	9									
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	52	1	1655	2	Y	42	40	1			10
							46	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 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	2400	N	2146	-0-	-254	-0-	2145	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2667	2	1	9	Y	1					3
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2807	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2785	2	2	9	Y	2	2	1			3
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2784	2	2	9	Y	2	2	1			3
09	2580	N	2300	-0-	-280	-0-	2300	2			Y	-0-	2	1			1

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	2400	N	2370	-0-	-30	-0-	67	1	2303	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	80	1	2679	2	Y	-0-					-0-
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	78	1	2490	2	Y	-0-					-0-
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	81	1	2574	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	77	1	2323	2	Y	-0-					-0-
*09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	76	1	2385	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 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	600	N	514	-0-	-86	-0-	15	1	498	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	15	1	509	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	434	-0-	-106	-0-	13	1	420	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	14	1	443	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	527	N	447	-0-	-80	-0-	14	1	432	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	407	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	66	1	2265	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	66	1	2208	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	65	1	2079	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2418	N	2091	-0-	-327	-0-	63	1	2024	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	80	1	2396	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	77	1	2424	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	1998	2	Y	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	37	1	1231	2	Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	33	1	1039	2	Y	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	31	1	1000	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	Y	-0-					-0-
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	24	1	756	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 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	2730	X	2652	-0-	-78	-0-	179	1	2375	2	Y	89	85	1			9
							98	9									
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	208	1	2664	2	Y	69	57	1			21
							76	9									
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	209	1	2590	2	Y	63	71	1			13
							69	9									
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	223	1	2673	2	Y	56	55	1			14
							62	9									
08	2821	X	2267	-0-	-554	-0-	179	1	2032	2	Y	51	51	1			14
							56	9									
*09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	234	1	2705	2	Y	58	68	1			4
							64	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	189	1	2496	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
05	2852	X	2654	-0-	-198	-0-	190	1	2439	2	Y	23	18	1			7
							25	9									
06	2850	X	2614	-0-	-236	-0-	193	1	2399	2	Y	20	23	1			4
							22	9									
07	2945	X	1131	-0-	-1814	-0-	86	1	1028	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
08	2666	N	1238	-0-	-1428	-0-	99	1	1120	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
09	2610	N	1081	-0-	-1529	-0-	85	1	978	2	Y	16	20	1			1
							18	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 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	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	81	1	2789	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	3441	X	2006	-0-	-1435	-0-	58	1	1941	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	3330	X	1367	-0-	-1963	-0-	42	1	1321	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3441	X	2460	-0-	-981	-0-	74	1	2380	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2976	X	2517	-0-	-459	-0-	81	1	2428	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	94	1	2952	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 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	900	N	868	-0-	-32	-0-	24	1	827	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	29	1	962	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	25	1	808	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	25	1	796	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
08	930	N	798	-0-	-132	-0-	25	1	759	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
09	840	N	751	-0-	-89	-0-	23	1	715	2	Y	12	13	1			3
							13	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 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	3300	X	2472	-0-	-828	-0-	173	1	2292	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	3007	X	1697	-0-	-1310	-0-	122	1	1569	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2250	X	2061	-0-	-189	-0-	153	1	1902	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	257	1	3081	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	261	1	2961	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	244	1	2813	2	Y	8	8	1			2
							9	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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	124	1	592	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	180	1	867	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	84	1	419	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	744	N	424	-0-	-320	-0-	79	1	339	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1054	N	431	-0-	-623	-0-	78	1	345	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	104	1	447	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	66	1	2255	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	59	1	1970	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1705	-0-	-545	-0-	52	1	1653	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1793	-0-	-594	-0-	54	1	1739	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1791	-0-	-224	-0-	58	1	1733	2	Y	-0-					-0-
*09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	61	1	1927	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

04	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	36	1	1250	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	38	1	1281	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
06	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	36	1	1159	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	38	1	1208	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	38	1	1146	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	34	1	1062	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	118	1	4034	2	Y	57	56	1			13
							63	9									
05	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	115	1	3856	2	Y	61	63	1			11
							67	9									
06	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	117	1	3722	2	Y	47	47	1			11
							52	9									
07	4371	X	3654	-0-	-717	-0-	109	1	3497	2	Y	44	45	1			10
							48	9									
08	4371	X	3034	-0-	-1337	-0-	96	1	2895	2	Y	39	38	1			11
							43	9									
09	4230	X	3314	-0-	-916	-0-	100	1	3167	2	Y	43	44	1			10
							47	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	2820	X	2667	-0-	-153	-0-	75	1	2558	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
05	2821	X	2207	-0-	-614	-0-	63	1	2112	2	Y	29	31	1			5
							32	9									
06	2700	X	2384	-0-	-316	-0-	72	1	2284	2	Y	25	24	1			6
							28	9									
07	2759	X	2223	-0-	-536	-0-	67	1	2131	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
08	2759	X	2084	-0-	-675	-0-	66	1	1993	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
09	2670	X	2224	-0-	-446	-0-	67	1	2128	2	Y	26	26	1			6
							29	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	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	31	1	1050	2	Y	45	45	1			10
							50	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	Y	53	54	1			9
							58	9									
06	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	33	1	1048	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	34	1	1099	2	Y	43	43	1			10
							47	9									
08	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	35	1	1055	2	Y	43	41	1			12
							47	9									
09	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	31	1	967	2	Y	41	43	1			10
							45	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	2310	N	1462	-0-	-848	-0-	96	1	1272	2	Y	85	83	1			8
							94	9									
05	1984	N	1482	-0-	-502	-0-	102	1	1311	2	Y	63	52	1			19
							69	9									
06	2250	N	1708	-0-	-542	-0-	122	1	1514	2	Y	65	71	1			13
							72	9									
07	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	90	1	1085	2	Y	60	58	1			15
							66	9									
08	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	96	1	1086	2	Y	59	58	1			16
							65	9									
09	1710	N	1164	-0-	-546	-0-	87	1	1005	2	Y	65	77	1			4
							72	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	2970	X	2950	-0-	-20	-0-	203	1	2689	2	Y	53	51	1			5
							58	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	222	1	2850	2	Y	41	34	1			12
							45	9									
06	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	217	1	2689	2	Y	39	43	1			8
							43	9									
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	234	1	2808	2	Y	33	33	1			8
							36	9									
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	246	1	2786	2	Y	34	33	1			9
							37	9									
*09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	235	1	2710	2	Y	36	43	1			2
							40	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. (I) GAS LIFT(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-	27	1	912	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	34	1	1150	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	36	1	1131	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	38	1	1213	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	42	1	1252	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	37	1	1177	2	Y	9	9	1			2
							10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	147	1	1942	2	Y	29	28	1			3
							32	9									
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	175	1	2245	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
06	2190	N	1774	-0-	-416	-0-	131	1	1621	2	Y	20	23	1			4
							22	9									
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	169	1	2025	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
08	2449	N	1834	-0-	-615	-0-	147	1	1666	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	152	1	1751	2	Y	19	23	1			1
							21	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. (I) GAS LIFT(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-	22	1	744	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	992	N	819	-0-	-173	-0-	23	1	783	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	25	1	792	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	25	1	814	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	781	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	840	N	712	-0-	-128	-0-	22	1	680	2	Y	9	10	1			2
							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. (I) GAS LIFT(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	1492	-0-	-428	-0-	41	1	1389	2	Y	56	58	1			13
							62	9									
05	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	50	1	1677	2	Y	75	75	1			13
							83	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	55	1	1738	2	Y	64	62	1			15
							70	9									
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	57	1	1810	2	Y	66	66	1			15
							73	9									
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	58	1	1744	2	Y	66	63	1			18
							73	9									
09	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	52	1	1639	2	Y	65	68	1			15
							72	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	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-

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

04	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	48 13	1 9	1636	2	Y	12	12	1			3
05	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	50 13	1 9	1672	2	Y	12	13	1			2
06	1830	N	1572	-0-	-258	-0-	48 11	1 9	1513	2	Y	10	10	1			2
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	55 12	1 9	1752	2	Y	11	11	1			2
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	57 13	1 9	1725	2	Y	12	11	1			3
*09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	51 13	1 9	1622	2	Y	12	12	1			3

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	80	1	2738	2	Y	-0-					-0-
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	82	1	2761	2	Y	-0-					-0-
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	88	1	2788	2	Y	-0-					-0-
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	107	1	3410	2	Y	-0-					-0-
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	88	1	2642	2	Y	-0-					-0-
*09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	117	1	3680	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

04	3000	N	4423	-0-	1423	1423	310 4	1 9	4109	2	Y	4	4	1			-0-
05	3100	N	5901	-0-	2801	4224	426 4	1 9	5471	2	Y	4	3	1			1
06	3000	N	6844	-0-	3844	8068	510 4	1 9	6330	2	Y	4	4	1			1
07	14240	X	6172	-0-	-8068	-0-	475 3	1 9	5694	2	Y	3	3	1			1
08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	529 4	1 9	6004	2	Y	4	4	1			1
*09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	437 4	1 9	5049	2	Y	4	5	1			-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	64	1	2204	2	Y	113	108	1			26
							124	9									
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	57	1	1921	2	Y	111	118	1			19
							122	9									
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	73	1	2317	2	Y	108	102	1			25
							119	9									
07	3100	N	3645	-0-	545	545	105	1	3366	2	Y	158	147	1			36
							174	9									
08	2812	N	2267	-0-	-545	-0-	69	1	2086	2	Y	102	110	1			28
							112	9									
*09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	65	1	2058	2	Y	105	108	1			25
							116	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

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-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	144	1	1901	2	Y	49	47	1			5
							54	9									
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	153	1	1965	2	Y	40	33	1			12
							44	9									
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	140	1	1733	2	Y	35	40	1			7
							39	9									
07	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	143	1	1713	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
08	1984	N	1583	-0-	-401	-0-	126	1	1423	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
09	1920	N	785	-0-	-1135	-0-	60	1	692	2	Y	30	36	1			2
							33	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	157	1	2074	2	Y	143	133	1			33
							157	9									
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	166	1	2133	2	Y	162	167	1			28
							178	9									
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	137	1	1695	2	Y	106	109	1			25
							117	9									
07	2418	N	2087	-0-	-331	-0-	151	1	1814	2	Y	111	111	1			25
							122	9									
08	2418	N	2053	-0-	-365	-0-	156	1	1770	2	Y	115	108	1			32
							127	9									
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	149	1	1722	2	Y	114	119	1			27
							125	9									

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. (I) GAS LIFT(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	2177	-0-	-0-	-0-	61	1	2087	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	62	1	2090	2	Y	29	30	1			5
							32	9									
06	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	64	1	2042	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
07	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	66	1	2107	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	78	1	2341	2	Y	28	25	1			8
							31	9									
09	2130	N	1601	-0-	-529	-0-	49	1	1532	2	Y	18	22	1			4
							20	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	94	1	1240	2	Y	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	110	1	1406	2	Y	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	108	1	1335	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	105	1	1254	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	656	-0-	-832	-0-	53	1	603	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	906	-0-	-534	-0-	72	1	834	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	58	1	1979	2	Y	39	38	1			9
							43	9									
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	63	1	2112	2	Y	47	48	1			8
							52	9									
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	59	1	1886	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	61	1	1943	2	Y	35	35	1			8
							39	9									
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	66	1	1973	2	Y	37	35	1			10
							41	9									
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	58	1	1827	2	Y	35	37	1			8
							39	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	132	1	1751	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	151	1	1933	2	Y	16	13	1			5
							18	9									
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	133	1	1655	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
07	1519	X	1195	-0-	-324	-0-	91	1	1091	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1519	N	1144	-0-	-375	-0-	92	1	1039	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
09	1470	N	1078	-0-	-392	-0-	85	1	978	2	Y	14	16	1			1
							15	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. (I) GAS LIFT(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-	72	1	2454	2	Y	39	39	1			9
							43	9									
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	74	1	2498	2	Y	45	46	1			8
							50	9									
06	2550	X	2479	-0-	-71	-0-	74	1	2368	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
07	2666	X	2656	-0-	-10	-0-	79	1	2537	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
08	2635	N	2625	-0-	-10	-0-	83	1	2500	2	Y	38	36	1			10
							42	9									
*09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	77	1	2419	2	Y	38	39	1			9
							42	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	42	1	1445	2	Y	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	46	1	1538	2	Y	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	46	1	1476	2	Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	56	1	1785	2	Y	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	56	1	1689	2	Y	-0-					-0-
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	44	1	1394	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	54	1	1864	2	Y	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	55	1	1854	2	Y	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	57	1	1822	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	59	1	1890	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	61	1	1818	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1788	-0-	-102	-0-	55	1	1733	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 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	3870	X	2795	-0-	-1075	-0-	77	1	2629	2	Y	81	81	1			19
							89	9									
05	3999	X	2535	-0-	-1464	-0-	71	1	2375	2	Y	81	86	1			14
							89	9									
06	3390	X	2260	-0-	-1130	-0-	67	1	2127	2	Y	60	60	1			14
							66	9									
07	3007	X	2264	-0-	-743	-0-	67	1	2133	2	Y	58	59	1			13
							64	9									
08	3007	X	2240	-0-	-767	-0-	70	1	2102	2	Y	62	58	1			17
							68	9									
09	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	65	1	2040	2	Y	62	64	1			15
							68	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 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	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	69	1	2366	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	78	1	2609	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2640	N	2484	-0-	-156	-0-	76	1	2402	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	70	1	2229	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	84	1	2515	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2490	N	2352	-0-	-138	-0-	72	1	2274	2	Y	5	5	1			1
							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	3810	X	3205	-0-	-605	-0-	224	1	2971	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	3937	X	3558	-0-	-379	-0-	257	1	3293	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	3810	X	3435	-0-	-375	-0-	256	1	3172	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	3410	X	2768	-0-	-642	-0-	213	1	2549	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3565	X	3162	-0-	-403	-0-	256	1	2898	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	3450	X	2993	-0-	-457	-0-	238	1	2749	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

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	2700	X	2554	-0-	-146	-0-	72	1	2482	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2637	-0-	-29	-0-	76	1	2561	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2566	-0-	-14	-0-	78	1	2488	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2659	-0-	-7	-0-	81	1	2578	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	81	1	2447	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2425	-0-	-155	-0-	75	1	2350	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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	31	1	1071	2	Y	65	64	1			15
							72	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	Y	74	76	1			13
							81	9									
06	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	32	1	1015	2	Y	56	56	1			13
							62	9									
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	34	1	1097	2	Y	60	59	1			14
							66	9									
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	37	1	1112	2	Y	64	60	1			18
							70	9									
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	2	Y	63	66	1			15
							69	9									

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	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	138	1	1829	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	146	1	1875	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	162	1	2015	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	166	1	1994	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	154	1	1747	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	175	1	2023	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	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	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1376	2	7	9	Y	6					15
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1579	2	10	9	Y	9	15	0			9
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1456	2	9	9	Y	8	8	0			9
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1545	2	6	9	Y	5	9	0			5
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1583	2	4	9	Y	4					9
*09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	Y	7	9	0			7

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 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	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	55	1	1900	2	Y	36	37	1			8
							40	9									
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	75	1	2528	2	Y	54	53	1			9
							59	9									
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	70	1	2220	2	Y	39	39	1			9
							43	9									
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	73	1	2339	2	Y	40	40	1			9
							44	9									
08	2666	N	2475	-0-	-191	-0-	78	1	2350	2	Y	43	40	1			12
							47	9									
*09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	72	1	2263	2	Y	42	44	1			10
							46	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	24	1	824	2	Y	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	25	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	27	1	850	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	27	1	821	2	Y	-0-					-0-
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	26	1	823	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 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	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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	40	1	1358	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	42	1	1422	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	41	1	1290	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	41	1	1320	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	41	1	1240	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	36	1	1141	2	Y	5	6	1			1
							6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	140	1	4806	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	153	1	5147	2	Y	44	44	1			8
							48	9									
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	148	1	4694	2	Y	32	32	1			8
							35	9									
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	147	1	4711	2	Y	31	32	1			7
							34	9									
08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	167	1	5004	2	Y	36	33	1			10
							40	9									
*09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	155	1	4881	2	Y	37	38	1			9
							41	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

04	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	110	1	1456	2	Y	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	116	1	1493	2	Y	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	123	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	131	1	1487	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	119	1	1380	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

04	780	X	459	-0-	-321	-0-	13	1	437	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	59	1	1969	2	Y	43	38	1			7
							47	9									
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	103	1	3269	2	Y	59	52	1			14
							65	9									
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	100	1	3182	2	Y	56	57	1			13
							62	9									
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	95	1	2838	2	Y	52	51	1			14
							57	9									
*09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	107	1	3386	2	Y	65	64	1			15
							72	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	54	1	1837	2	Y	58	55	1			13
							64	9									
05	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	34	1	1149	2	Y	41	47	1			7
							45	9									
06	1500	N	1145	-0-	-355	-0-	34	1	1078	2	Y	30	30	1			7
							33	9									
07	2015	N	1148	-0-	-867	-0-	34	1	1080	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	37	1	1124	2	Y	33	31	1			9
							36	9									
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	34	1	1069	2	Y	33	34	1			8
							36	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	1414	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
05	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	43	1	1437	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
06	1680	N	1350	-0-	-330	-0-	40	1	1281	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	61	1	1965	2	Y	40	37	1			9
							44	9									
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	56	1	1695	2	Y	36	35	1			10
							40	9									
*09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	46	1	1457	2	Y	33	35	1			8
							36	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	43	1	1474	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	44	1	1482	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
06	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	44	1	1397	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
07	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	46	1	1474	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
08	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	48	1	1444	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
09	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	44	1	1395	2	Y	17	18	1			4
							19	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 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	1170	N	983	-0-	-187	-0-	66	1	870	2	Y	43	42	1			4
							47	9									
05	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	77	1	989	2	Y	34	28	1			10
							37	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	74	1	922	2	Y	31	35	1			6
							34	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	79	1	950	2	Y	28	27	1			7
							31	9									
08	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	83	1	945	2	Y	27	27	1			7
							30	9									
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	78	1	899	2	Y	30	35	1			2
							33	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	961	2	13	9	Y	12	22	1			15
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1121	2	18	9	Y	16					31
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1150	2	25	9	Y	23	22	1			32
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1264	2	22	9	Y	20	21	1			31
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1406	2	23	9	Y	21	22	1			30
*09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	2	1	9	Y	1	19	1			12

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	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3599	2	19	9	Y	17	32	1			22
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3309	2	25	9	Y	23					45
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2897	2	37	9	Y	34	32	1			47
07	2635	X	2136	-0-	-499	-0-	2103	2	33	9	Y	30	32	1			45
08	2635	X	2196	-0-	-439	-0-	2161	2	35	9	Y	32	32	1			45
09	2550	X	2490	-0-	-60	-0-	2445	2	45	9	Y	41	34	1			52

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 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-					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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	55	1	1878	2	Y	-0-					-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	71	1	2400	2	Y	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	67	1	2143	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4063	-0-	963	963	123	1	3940	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3783	-0-	683	1646	122	1	3661	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3258	-0-	258	1904	100	1	3158	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 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	1440	N	1239	-0-	-201	-0-	1218	2	21	9	Y	19	41	1			29
05	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1344	2	36	9	Y	33					62
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1334	2	51	9	Y	46	43	1			65
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1300	2	46	9	Y	42	44	1			63
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1454	2	48	9	Y	44	45	1			62
09	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1371	2			Y	-0-	38	1			24

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 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	1710	N	1538	-0-	-172	-0-	1534	2	4	9	Y	4	8	1			5
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1797	2	7	9	Y	6					11
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1764	2	9	9	Y	8	8	1			11
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1579	2	9	9	Y	8	8	1			11
08	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1704	2	9	9	Y	8	8	1			11
09	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	1714	2			Y	-0-	7	1			4

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 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		-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
OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 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	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	37	1	1253	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	41	1	1380	2	Y	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	42	1	1348	2	Y	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	42	1	1344	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	44	1	1325	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	39	1	1243	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	66	1	2278	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
05	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	54	1	1820	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
06	2340	N	1864	-0-	-476	-0-	56	1	1789	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
07	2449	N	2210	-0-	-239	-0-	66	1	2122	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	78	1	2354	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
*09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	72	1	2265	2	Y	24	24	1			6
							26	9									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	25	1	864	2	Y	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	33	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	35	1	1106	2	Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	34	1	1092	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	22	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	585	-0-	-105	-0-	18	1	567	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 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	240	N	204	-0-	-36	-0-	6	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 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	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-

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	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	723	1	3461	2	Y	69	68	1			16
							76	9									
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	607	1	2917	2	Y	65	70	1			11
							72	9									
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	424	1	2110	2	Y	39	41	1			9
							43	9									
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	584	1	2498	2	Y	45	44	1			10
							50	9									
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	855	1	3803	2	Y	72	62	1			20
							79	9									
*09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	932	1	4023	2	Y	79	80	1			19
							87	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	210	1	1004	2	Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	220	1	1057	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	819	-0-	-171	-0-	137	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	245	1	1050	2	Y	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	237	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	235	1	1016	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 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	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	708	1	3388	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
05	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	525	1	2523	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
06	3360	X	1342	-0-	-2018	-0-	224	1	1112	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	3472	X	2845	-0-	-627	-0-	536	1	2295	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	677	1	3012	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
09	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	552	1	2383	2	Y	13	15	1			3
							14	9									

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 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	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	974	1	4661	2	Y	49	49	1			11
							54	9									
05	5270	X	5073	-0-	-197	-0-	865	1	4152	2	Y	51	53	1			9
							56	9									
06	5100	X	3252	-0-	-1848	-0-	539	1	2684	2	Y	26	29	1			6
							29	9									
07	5270	X	4208	-0-	-1062	-0-	791	1	3382	2	Y	32	31	1			7
							35	9									
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	980	1	4363	2	Y	45	40	1			12
							50	9									
*09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	1058	1	4567	2	Y	48	49	1			11
							53	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	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-

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	480	N	365	-0-	-115	-0-	63	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	67	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	50	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	79	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	73	1	326	2	Y	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	70	1	303	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	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
*09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	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	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3362	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3302	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	3210	X	3172	-0-	-38	-0-	3169	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3379	X	2901	-0-	-478	-0-	2898	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	3214	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	3270	X	3010	-0-	-260	-0-	3007	2	3	9	Y	3	3	1			1

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	2970	X	2936	-0-	-34	-0-	2915	2	21	9	Y	19	17	1			8
05	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	3004	2	23	9	Y	21	25	1			4
06	2970	X	2950	-0-	-20	-0-	2931	2	19	9	Y	17	16	1			5
07	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	3013	2	19	9	Y	17	17	1			5
08	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2949	2	19	9	Y	17	16	1			6
09	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	2844	2	21	9	Y	19	17	1			8

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	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3208	2	28	9	Y	25	22	1			10
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3726	2	30	9	Y	27	32	1			5
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3519	2	24	9	Y	22	21	1			6
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3355	2	25	9	Y	23	22	1			7
08	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	3129	2	24	9	Y	22	21	1			8
*09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3127	2	25	9	Y	23	21	1			10

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	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2952	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	2883	X	2319	-0-	-564	-0-	2310	2	9	9	Y	8	10	1			1
06	2970	X	2754	-0-	-216	-0-	2747	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3175	2	7	9	Y	6	6	1			2
08	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3039	2	8	9	Y	7	7	1			2
09	2970	X	2574	-0-	-396	-0-	2565	2	9	9	Y	8	7	1			3

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	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2555	-0-	-715	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
*09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	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	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	70	1	2393	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	73	1	2452	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
06	2490	N	2212	-0-	-278	-0-	67	1	2131	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	2573	N	2215	-0-	-358	-0-	67	1	2135	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	2542	N	2316	-0-	-226	-0-	74	1	2227	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
*09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	70	1	2222	2	Y	13	14	1			3
							14	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	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2791	2	40	9	Y	36	31	1			15
05	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	2531	2	42	9	Y	38	46	1			7
06	2790	X	2603	-0-	-187	-0-	2568	2	35	9	Y	32	30	1			9
07	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	2774	2	36	9	Y	33	32	1			10
08	2914	X	2532	-0-	-382	-0-	2498	2	34	9	Y	31	30	1			11
09	2820	X	2442	-0-	-378	-0-	2405	2	37	9	Y	34	31	1			14

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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	67	1	2285	2	Y	-0-					-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	72	1	2428	2	Y	-0-					-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	71	1	2268	2	Y	-0-					-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	73	1	2326	2	Y	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	74	1	2236	2	Y	-0-					-0-
*09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	66	1	2076	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

04	3930	X	2023	-0-	-1907	-0-	57	1	1962	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3813	X	3481	-0-	-332	-0-	100	1	3370	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	114	1	3629	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	97	1	3099	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	98	1	2956	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	3750	X	3590	-0-	-160	-0-	110	1	3471	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	126	1	1672	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	135	1	1728	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	132	1	1643	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	132	1	1589	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	143	1	1625	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	131	1	1509	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

04	5130	X	4429	-0-	-701	-0-	4417	2	12	9	Y	11	20	1			17
05	5301	X	4858	-0-	-443	-0-	4846	2	12	9	Y	11					28
06	5160	X	5127	-0-	-33	-0-	5112	2	15	9	Y	14	37	1			5
07	5332	X	5144	-0-	-188	-0-	5126	2	18	9	Y	16					21
08	5332	X	4986	-0-	-346	-0-	4976	2	10	9	Y	9	19	1			11
09	5130	X	4689	-0-	-441	-0-	4682	2	7	9	Y	6					17

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

04	3480	X	3289	-0-	-191	-0-	228	1	3018	2	Y	39	37	1			4
							43	9									
05	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	205	1	2628	2	Y	30	25	1			9
							33	9									
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	253	1	3144	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
07	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	255	1	3057	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
08	3503	X	3357	-0-	-146	-0-	270	1	3061	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	3420	X	3205	-0-	-215	-0-	253	1	2922	2	Y	27	31	1			2
							30	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	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3716	2	2	9	Y	2					6
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3963	2	3	9	Y	3					9
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3623	2	2	9	Y	2					11
07	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	3837	2	2	9	Y	2					13
08	3968	X	3489	-0-	-479	-0-	3487	2	2	9	Y	2					15
09	3840	X	3176	-0-	-664	-0-	3175	2	1	9	Y	1	13	1			3

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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					1
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					1
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					1
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					1
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					1
09	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	1962	2			Y	-0-	1	1			-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	1470	N	985	-0-	-485	-0-	985	2			Y	-0-					3
05	1581	N	661	-0-	-920	-0-	659	2	2	9	Y	2					5
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					5
07	1023	N	587	-0-	-436	-0-	586	2	1	9	Y	1					6
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	568	2	1	9	Y	1					7
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			Y	-0-	6	1			1

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	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2451	2	28	9	Y	25	89	1			21
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3026	2	11	9	Y	10					31
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3455	2	15	9	Y	14					45
07	3100	N	3607	-0-	507	507	3607	2			Y	-0-					45
08	3100	N	3644	-0-	544	1051	3636	2	8	9	Y	7					52
*09	4598	X	3547	-0-	-1051	-0-	3492	2	55	9	Y	50	80	1			22

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	2250	X	1783	-0-	-467	-0-	50	1	1709	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	62	1	2099	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
06	1830	X	1793	-0-	-37	-0-	54	1	1717	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
07	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	78	1	2481	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	100	1	2989	2	Y	36	32	1			10
							40	9									
*09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	91	1	2885	2	Y	34	36	1			8
							37	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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	394	2	28	9	Y	25	21	1			10
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	395	2	29	9	Y	26	31	1			5
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	260	2	22	9	Y	20	19	1			6
07	434	N	310	-0-	-124	-0-	287	2	23	9	Y	21	20	1			7
08	434	N	204	-0-	-230	-0-	182	2	22	9	Y	20	20	1			7
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	226	2	23	9	Y	21	19	1			9

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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1188	2	19	9	Y	17	14	1			7
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1236	2	18	9	Y	16	20	1			3
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1217	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15	9	Y	14	14	1			4
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	2	15	9	Y	14	13	1			5
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1108	2	15	9	Y	14	13	1			6

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	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1003	2	18	9	Y	16	14	1			7
05	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2054	2	18	9	Y	16	20	1			3
06	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2136	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2252	2	15	9	Y	14	14	1			4
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2113	2	15	9	Y	14	13	1			5
09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1897	2	17	9	Y	15	14	1			6

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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	58	1	2000	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	61	1	2062	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	63	1	2018	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	80	1	2555	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	87	1	2619	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	3000	N	3010	-0-	10	10	92	1	2906	2	Y	11	11	1			3
							12	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	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	73	1	2502	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	75	1	2536	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
06	2520	N	2505	-0-	-15	-0-	76	1	2409	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
07	2697	N	2436	-0-	-261	-0-	73	1	2343	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
08	2635	N	2511	-0-	-124	-0-	80	1	2410	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
*09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	80	1	2516	2	Y	21	21	1			5
							23	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	3360	X	3295	-0-	-65	-0-	3223	2	72	9	Y	65	56	1			27
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3326	2	74	9	Y	67	81	1			13
06	3300	X	3291	-0-	-9	-0-	3230	2	61	9	Y	55	53	1			15
07	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	3308	2	64	9	Y	58	56	1			17
08	3410	X	2741	-0-	-669	-0-	2685	2	56	9	Y	51	53	1			15
*09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3312	2	66	9	Y	60	50	1			25

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	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	77	1	2642	2	Y	57	56	1			13
							63	9									
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	78	1	2615	2	Y	62	64	1			11
							68	9									
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	76	1	2421	2	Y	46	46	1			11
							51	9									
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	80	1	2548	2	Y	48	48	1			11
							53	9									
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	85	1	2562	2	Y	51	48	1			14
							56	9									
*09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	80	1	2507	2	Y	51	53	1			12
							56	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	2250	X	1622	-0-	-628	-0-	45	1	1544	2	Y	30	30	1			7
							33	9									
05	1953	X	1724	-0-	-229	-0-	49	1	1636	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	89	1	2837	2	Y	50	44	1			12
							55	9									
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	97	1	3088	2	Y	52	52	1			12
							57	9									
08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	92	1	2759	2	Y	50	48	1			14
							55	9									
09	2970	N	2711	-0-	-259	-0-	82	1	2577	2	Y	47	50	1			11
							52	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	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2627	2	121	9	Y	110	95	1			46
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2709	2	127	9	Y	115	138	1			23
06	2760	N	2433	-0-	-327	-0-	2330	2	103	9	Y	94	91	1			26
07	2852	N	2580	-0-	-272	-0-	2472	2	108	9	Y	98	95	1			29
08	2821	N	2450	-0-	-371	-0-	2345	2	105	9	Y	95	91	1			33
09	2430	N	2341	-0-	-89	-0-	2227	2	114	9	Y	104	93	1			44

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	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	260	1	3439	2	Y	185	177	1			18
							204	9									
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	251	1	3216	2	Y	140	116	1			42
							154	9									
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	239	1	2967	2	Y	132	147	1			27
							145	9									
07	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	245	1	2936	2	Y	117	115	1			29
							129	9									
08	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	244	1	2770	2	Y	117	115	1			31
							129	9									
09	3210	X	2833	-0-	-377	-0-	215	1	2480	2	Y	125	148	1			8
							138	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	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2302	-0-	-578	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2614	-0-	-238	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2684	-0-	-44	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
*09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2181	-0-	-159	-0-	2163	2	18	9	Y	16	23	1			11
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2352	2	8	9	Y	7	13	1			5
06	2610	N	2237	-0-	-373	-0-	2229	2	8	9	Y	7	10	1			2
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2347	2	3	9	Y	3					5
08	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	2260	2	7	9	Y	6					11
09	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	2124	2	17	9	Y	15	17	1			9

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2460	-0-	-240	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2612	-0-	-85	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2513	-0-	-91	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2353	-0-	-107	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	Y	5	8	1			4
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	796	2	3	9	Y	3	5	1			2
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	918	2	1	9	Y	1					2
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2	9	Y	2					4
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	992	2	7	9	Y	6	6	1			4

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 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	4620	X	4576	-0-	-44	-0-	130	1	4442	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	4712	X	4620	-0-	-92	-0-	133	1	4483	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4470	X	3778	-0-	-692	-0-	115	1	3660	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	4743	X	3173	-0-	-1570	-0-	96	1	3075	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	4743	X	3064	-0-	-1679	-0-	99	1	2963	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4590	X	4387	-0-	-203	-0-	135	1	4249	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1361	-0-	-529	-0-	38	1	1299	2	Y	22	24	1			5
							24	9									
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	63	1	2131	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
06	1950	N	1859	-0-	-91	-0-	56	1	1773	2	Y	27	28	1			6
							30	9									
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	71	1	2282	2	Y	35	33	1			8
							39	9									
08	3100	N	3249	-0-	149	149	103	1	3091	2	Y	50	44	1			14
							55	9									
*09	3000	N	4739	-0-	1739	1888	143	1	4513	2	Y	75	71	1			18
							83	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	3870	X	3520	-0-	-350	-0-	3497	2	23	9	Y	21	36	1			32
05	3689	X	3196	-0-	-493	-0-	3177	2	19	9	Y	17					49
06	3570	X	3528	-0-	-42	-0-	3497	2	31	9	Y	28	67	1			10
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3613	2	32	9	Y	29					39
08	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	3473	2	18	9	Y	16	36	1			19
09	3540	X	3141	-0-	-399	-0-	3130	2	11	9	Y	10					29

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	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	178	1	2350	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	193	1	2473	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2306	-0-	-304	-0-	172	1	2134	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2307	-0-	-297	-0-	178	1	2129	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2188	-0-	-478	-0-	177	1	2011	2	Y	-0-					-0-
09	2310	N	2207	-0-	-103	-0-	176	1	2031	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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1959	2	23	9	Y	21					52
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2062	2	28	9	Y	25					77
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	1893	2	22	9	Y	20					97
07	2046	N	1647	-0-	-399	-0-	1628	2	19	9	Y	17					114
08	2077	N	1219	-0-	-858	-0-	1204	2	15	9	Y	14					128
09	1920	N	1336	-0-	-584	-0-	1324	2	12	9	Y	11	112	1			27

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	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2091	2	25	9	Y	23	43	1			37
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2119	2	26	9	Y	24					61
06	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	1748	2	33	9	Y	30	80	1			11
07	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	2020	2	37	9	Y	34					45
08	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2054	2	22	9	Y	20	41	1			24
*09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2003	2	15	9	Y	14					38

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	3090	X	2967	-0-	-123	-0-	2949	2	18	9	Y	16	45	1			14
05	3193	X	3101	-0-	-92	-0-	3081	2	20	9	Y	18	19	1			13
06	3090	X	2729	-0-	-361	-0-	2711	2	18	9	Y	16	19	1			10
07	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	2843	2	13	9	Y	12					22
08	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2646	2	9	9	Y	8	21	1			9
09	3000	X	2585	-0-	-415	-0-	2568	2	17	9	Y	15					24

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	3690	X	3554	-0-	-136	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3597	-0-	-216	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3432	-0-	-258	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3446	-0-	-336	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3217	-0-	-565	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3234	-0-	-306	-0-	3234	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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	151	1	2002	2	Y	39	37	1			4
							43	9									
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	160	1	2052	2	Y	30	25	1			9
							33	9									
06	2160	N	1784	-0-	-376	-0-	131	1	1622	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
07	2232	N	1818	-0-	-414	-0-	138	1	1654	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
08	2232	N	1873	-0-	-359	-0-	150	1	1697	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
*09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	162	1	1871	2	Y	27	31	1			2
							30	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5653	2	39	9	Y	35	64	1			55
05	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5378	2	43	9	Y	39					94
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4912	2	50	9	Y	45	124	1			15
07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6174	2	53	9	Y	48					63
08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5980	2	32	9	Y	29	59	1			33
*09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6285	2	22	9	Y	20					53

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

04	5190	X	4495	-0-	-695	-0-	4464	2	31	9	Y	28	57	1			22
05	5363	X	2175	-0-	-3188	-0-	2156	2	19	9	Y	17	32	1			7
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4837	2	33	9	Y	30	22	1			15
07	4743	X	3989	-0-	-754	-0-	3970	2	19	9	Y	17					32
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4775	2	14	9	Y	13	31	1			14
09	4860	X	3911	-0-	-949	-0-	3885	2	26	9	Y	24					38

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

04	5490	X	5222	-0-	-268	-0-	5208	2	14	9	Y	13	30	1			11
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5509	2	18	9	Y	16	16	1			11
06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5311	2	15	9	Y	14	16	1			9
07	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	5285	2	11	9	Y	10					19
08	5518	X	4617	-0-	-901	-0-	4609	2	8	9	Y	7	18	1			8
09	5340	X	5156	-0-	-184	-0-	5143	2	13	9	Y	12					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	2049	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	62	1	2088	2	Y	41	42	1			7
							45	9									
06	2130	N	1438	-0-	-692	-0-	43	1	1371	2	Y	22	24	1			5
							24	9									
07	2232	N	1613	-0-	-619	-0-	48	1	1537	2	Y	25	24	1			6
							28	9									
08	2201	N	1747	-0-	-454	-0-	55	1	1661	2	Y	28	26	1			8
							31	9									
*09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	64	1	2005	2	Y	34	34	1			8
							37	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	39	1	1347	2	Y	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	39	1	1242	2	Y	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	46	1	1474	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	45	1	1346	2	Y	-0-					-0-
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	40	1	1258	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5434	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	5301	X	5273	-0-	-28	-0-	5267	2	6	9	Y	5	6	1			1
06	5130	X	4623	-0-	-507	-0-	4619	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	5611	X	4609	-0-	-1002	-0-	4605	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	5611	X	4831	-0-	-780	-0-	4827	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	5430	X	4753	-0-	-677	-0-	4747	2	6	9	Y	5	4	1			2

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

04	2490	N	1819	-0-	-671	-0-	1809	2	10	9	Y	9					25
05	1953	N	1446	-0-	-507	-0-	1429	2	17	9	Y	15					40
06	1950	N	1591	-0-	-359	-0-	1580	2	11	9	Y	10					50
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2318	2	12	9	Y	11					61
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2294	2	10	9	Y	9					70
*09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2009	2	7	9	Y	6	61	1			15

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

04	3540	X	2417	-0-	-1123	-0-	2411	2	6	9	Y	5	3	1			3
05	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	3325	2	12	9	Y	11	12	1			2
06	3540	X	3356	-0-	-184	-0-	3346	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3640	2	11	9	Y	10	9	1			3
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3710	2	10	9	Y	9	9	1			3
09	3360	X	3341	-0-	-19	-0-	3331	2	10	9	Y	9	8	1			4

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

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	4560	X	3968	-0-		-592	-0-	111	1	3790	2	Y	61	61	1			14
								67	9									
05	4681	X	3981	-0-		-700	-0-	113	1	3793	2	Y	68	70	1			12
								75	9									
06	4110	X	3769	-0-		-341	-0-	113	1	3599	2	Y	52	52	1			12
								57	9									
07	4247	X	4006	-0-		-241	-0-	120	1	3825	2	Y	55	55	1			12
								61	9									
08	4247	X	4015	-0-		-232	-0-	127	1	3824	2	Y	58	54	1			16
								64	9									
*09	3994	X	3994	-0-		-0-	-0-	121	1	3808	2	Y	59	61	1			14
								65	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

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	3143	X	3143	-0-		-0-	-0-	88	1	3020	2	Y	32	32	1			7
								35	9									
05	3300	X	3300	-0-		-0-	-0-	94	1	3163	2	Y	39	39	1			7
								43	9									
06	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	94	1	2994	2	Y	29	29	1			7
								32	9									
07	3278	X	3278	-0-		-0-	-0-	98	1	3147	2	Y	30	30	1			7
								33	9									
08	3041	X	3041	-0-		-0-	-0-	97	1	2912	2	Y	29	28	1			8
								32	9									
*09	2952	X	2952	-0-		-0-	-0-	90	1	2829	2	Y	30	31	1			7
								33	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

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	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	47	1	1610	2	Y	58	58	1			13
								64	9									
05	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-	55	1	1837	2	Y	75	75	1			13
								83	9									
06	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	53	1	1685	2	Y	55	55	1			13
								61	9									
07	1908	N	1908	-0-		-0-	-0-	56	1	1788	2	Y	58	58	1			13
								64	9									
08	1984	N	1901	-0-		-83	-0-	59	1	1775	2	Y	61	57	1			17
								67	9									
09	1800	N	1451	-0-		-349	-0-	43	1	1356	2	Y	47	53	1			11
								52	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

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	3240	X	3234	-0-		-6	-0-	90	1	3101	2	Y	39	38	1			9
								43	9									
05	3348	X	3279	-0-		-69	-0-	93	1	3140	2	Y	42	44	1			7
								46	9									
06	3240	X	3017	-0-		-223	-0-	91	1	2890	2	Y	33	32	1			8
								36	9									
07	3348	X	2923	-0-		-425	-0-	88	1	2802	2	Y	30	31	1			7
								33	9									
08	3348	X	3106	-0-		-242	-0-	99	1	2970	2	Y	34	32	1			9
								37	9									
09	3240	X	3150	-0-		-90	-0-	96	1	3013	2	Y	37	37	1			9
								41	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	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	88	1	3033	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	94	1	3150	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	3025	-0-	-5	-0-	92	1	2933	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	91	1	2896	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	96	1	2868	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	90	1	2823	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	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4530	2	14	9	Y	13	18	1			9
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4665	2	7	9	Y	6	11	1			4
06	4560	X	4285	-0-	-275	-0-	4278	2	7	9	Y	6	8	1			2
07	4712	X	4476	-0-	-236	-0-	4474	2	2	9	Y	2					4
08	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	4690	2	4	9	Y	4					8
09	4530	X	4069	-0-	-461	-0-	4055	2	14	9	Y	13	13	1			8

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	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	248	1	3287	2	Y	49	47	1			5
							54	9									
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	264	1	3394	2	Y	37	31	1			11
							41	9									
06	3510	X	3487	-0-	-23	-0-	257	1	3193	2	Y	34	38	1			7
							37	9									
07	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	268	1	3215	2	Y	30	30	1			7
							33	9									
08	3720	X	3343	-0-	-377	-0-	268	1	3041	2	Y	31	30	1			8
							34	9									
09	3600	X	3375	-0-	-225	-0-	266	1	3075	2	Y	31	37	1			2
							34	9									

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 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	3030	X	2856	-0-	-174	-0-	81	1	2766	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	112	1	3763	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	97	1	3083	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	116	1	3707	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	3875	X	2998	-0-	-877	-0-	96	1	2893	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	3750	X	3322	-0-	-428	-0-	102	1	3210	2	Y	9	9	1			2
							10	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	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7222	2	42	9	Y	38	33	1			16
05	4836	X	4358	-0-	-478	-0-	4322	2	36	9	Y	33	42	1			7
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6533	2	29	9	Y	26	25	1			8
07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7482	2	37	9	Y	34	32	1			10
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5205	2	30	9	Y	27	27	1			10
09	4680	X	2660	-0-	-2020	-0-	2629	2	31	9	Y	28	26	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	25	1	831	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	118	-0-	-285	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	164	-0-	-239	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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	4410	X	4228	-0-	-182	-0-	119	1	4070	2	Y	35	35	1			8
							39	9									
05	4557	X	4529	-0-	-28	-0-	130	1	4354	2	Y	41	42	1			7
							45	9									
06	4440	X	4255	-0-	-185	-0-	129	1	4090	2	Y	33	32	1			8
							36	9									
07	4588	X	4420	-0-	-168	-0-	133	1	4252	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
08	4588	X	4315	-0-	-273	-0-	138	1	4140	2	Y	34	32	1			9
							37	9									
09	4380	X	4167	-0-	-213	-0-	127	1	4003	2	Y	34	35	1			8
							37	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

04	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	94	1	3219	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
05	3534	X	3501	-0-	-33	-0-	101	1	3381	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	3300	X	3220	-0-	-80	-0-	98	1	3108	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	101	1	3242	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
08	3503	X	3382	-0-	-121	-0-	109	1	3258	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	3390	X	3152	-0-	-238	-0-	96	1	3042	2	Y	13	14	1			3
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 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	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	171	1	2267	2	Y	90	86	1			9
							99	9									
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	182	1	2331	2	Y	69	57	1			21
							76	9									
06	2550	N	2467	-0-	-83	-0-	179	1	2218	2	Y	64	72	1			13
							70	9									
07	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	195	1	2338	2	Y	57	56	1			14
							63	9									
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	206	1	2341	2	Y	57	56	1			15
							63	9									
*09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	191	1	2206	2	Y	62	73	1			4
							68	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

04	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	46	1	1574	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	48	1	1617	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	39	1	1227	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	54	1	1726	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	48	1	1442	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	53	1	1662	2	Y	3	3	1			1
							3	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	2730	N	463	-0-	-2267	-0-	32	1	419	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	1953	N	539	-0-	-1414	-0-	38	1	489	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	494	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	28	1	340	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	38	1	429	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	31	1	359	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

04	3630	X	3335	-0-	-295	-0-	95	1	3240	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	97	1	3259	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3151	-0-	-119	-0-	96	1	3055	2	Y	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	106	1	3389	2	Y	-0-					-0-
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	120	1	3606	2	Y	-0-					-0-
*09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	108	1	3415	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 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	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	2667	2	8	9	Y	7	10	1			5
05	2945	X	2627	-0-	-318	-0-	2625	2	2	9	Y	2	5	1			2
06	2850	X	2439	-0-	-411	-0-	2436	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	2759	X	2636	-0-	-123	-0-	2635	2	1	9	Y	1					2
08	2635	N	2490	-0-	-145	-0-	2487	2	3	9	Y	3					5
*09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2533	2	7	9	Y	6	7	1			4

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

04	4890	X	4714	-0-	-176	-0-	133	1	4573	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	4991	X	4874	-0-	-117	-0-	141	1	4725	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	4920	X	4515	-0-	-405	-0-	137	1	4371	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	5084	X	3530	-0-	-1554	-0-	107	1	3417	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	5084	X	3010	-0-	-2074	-0-	97	1	2909	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	4710	X	2712	-0-	-1998	-0-	83	1	2625	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4258	2	47	9	Y	43	37	1			18
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3930	2	48	9	Y	44	53	1			9
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3696	2	40	9	Y	36	35	1			10
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3860	2	42	9	Y	38	37	1			11
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3581	2	41	9	Y	37	35	1			13
*09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3766	2	44	9	Y	40	36	1			17

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1166	2	199	9	Y	181	293	1			89
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1085	2	132	9	Y	120	147	1			62
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1064	2	129	9	Y	117	146	1			33
07	1426	N	1105	-0-	-321	-0-	1038	2	67	9	Y	61					94
08	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	958	2	97	9	Y	88					182
*09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	976	2	338	9	Y	307	303	1			186

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

04	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	2754	2	2	9	Y	2	4	1			3
05	2883	X	2880	-0-	-3	-0-	2877	2	3	9	Y	3					6
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2891	2	4	9	Y	4	4	1			6
07	2883	X	2018	-0-	-865	-0-	2014	2	4	9	Y	4	4	1			6
08	2883	X	2038	-0-	-845	-0-	2034	2	4	9	Y	4	4	1			6
*09	2910	X	2890	-0-	-20	-0-	2890	2			Y	-0-	4	1			2

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1968	-0-	-252	-0-	1968	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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	57	1	1949	2	Y	45	44	1			10
							50	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	54	1	1806	2	Y	47	49	1			8
							52	9									
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	55	1	1745	2	Y	38	37	1			9
							42	9									
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	70	1	2226	2	Y	47	45	1			11
							52	9									
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	70	1	2099	2	Y	46	44	1			13
							51	9									
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	63	1	1998	2	Y	46	48	1			11
							51	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

04	6930	X	6527	-0-	-403	-0-	6527	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6665	-0-	-496	-0-	6665	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	6298	-0-	-212	-0-	6298	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	6084	-0-	-674	-0-	6084	2			Y	-0-					-0-
08	6758	X	5441	-0-	-1317	-0-	5441	2			Y	-0-					-0-
*09	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

04	2730	X	2370	-0-	-360	-0-	2366	2	4	9	Y	4	7	1			5
05	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	2634	2	6	9	Y	5					10
06	2730	X	2697	-0-	-33	-0-	2689	2	8	9	Y	7	7	1			10
07	2542	X	2524	-0-	-18	-0-	2516	2	8	9	Y	7	7	1			10
08	2635	N	1855	-0-	-780	-0-	1847	2	8	9	Y	7	7	1			10
09	2700	N	1611	-0-	-1089	-0-	1611	2			Y	-0-	6	1			4

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	46	1	1571	2	Y	62	60	1			14
							68	9									
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	48	1	1605	2	Y	70	72	1			12
							77	9									
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	49	1	1548	2	Y	55	54	1			13
							61	9									
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	48	1	1535	2	Y	53	54	1			12
							58	9									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	Y	47	46	1			13
							52	9									
09	1020	N	895	-0-	-125	-0-	26	1	834	2	Y	32	37	1			8
							35	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

04	1320	N	1026	-0-	-294	-0-	32	1	994	2	N	-0-					80
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	83	1	2448	2	N	111	1	8			190
							122	9									
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	72	1	2240	2	N	21					211
							23	9									
07	3100	N	3140	-0-	40	40	87	1	2846	2	N	188	347	1			52
							207	9									
08	3100	N	3618	-0-	518	558	112	1	3338	2	N	153					205
							168	9									
*09	2757	N	2199	-0-	-558	-0-	64	1	2105	2	N	27	170	1			62
							30	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	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2669	2	15	9	Y	14	25	1			22
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2857	2	13	9	Y	12					34
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3042	2	24	9	Y	22	48	1			8
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3178	2	23	9	Y	21					29
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3087	2	17	9	Y	15	27	1			17
*09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3029	2	10	9	Y	9					26

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	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4560	2	25	9	Y	23	20	1			10
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4853	2	26	9	Y	24	29	1			5
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4825	2	21	9	Y	19	19	1			5
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5011	2	23	9	Y	21	20	1			6
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4973	2	22	9	Y	20	19	1			7
*09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4969	2	24	9	Y	22	20	1			9

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	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	31	1	1066	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	32	1	1080	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	30	1	964	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	30	1	966	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	32	1	971	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1020	N	944	-0-	-76	-0-	29	1	903	2	Y	11	11	1			3
							12	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	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	98	1	3376	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
05	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	104	1	3489	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	103	1	3291	2	Y	29	28	1			7
							32	9									
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	110	1	3518	2	Y	29	29	1			7
							32	9									
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	116	1	3493	2	Y	30	29	1			8
							33	9									
*09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	107	1	3386	2	Y	31	32	1			7
							34	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	3000	N	3099	-0-	99	99	86	1	2949	2	Y	58	58	1			13
							64	9									
05	3100	N	3170	-0-	70	169	89	1	3006	2	Y	68	69	1			12
							75	9									
06	3000	X	2784	-0-	-216	-0-	83	1	2649	2	Y	47	48	1			11
							52	9									
07	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	89	1	2835	2	Y	50	50	1			11
							55	9									
08	3100	X	2694	-0-	-406	-0-	85	1	2556	2	Y	48	46	1			13
							53	9									
09	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	82	1	2598	2	Y	51	52	1			12
							56	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. (I) GAS LIFT(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-	158	1	2085	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	169	1	2174	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
06	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	168	1	2079	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	176	1	2108	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	185	1	2100	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	178	1	2054	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

04	3570	X	3512	-0-	-58	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3740	-0-	-414	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	2875	-0-	-1145	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3971	-0-	-183	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3481	-0-	-149	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

04	3780	X	2694	-0-	-1086	-0-	76	1	2618	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3734	-0-	-79	-0-	108	1	3626	2	Y	-0-					-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	105	1	3331	2	Y	-0-					-0-
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	90	1	2880	2	Y	-0-					-0-
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	122	1	3649	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3486	-0-	-114	-0-	107	1	3379	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

04	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1234	2	10	9	Y	9	19	1			13
05	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1350	2	17	9	Y	15					28
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1340	2	24	9	Y	22	20	1			30
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1349	2	21	9	Y	19	20	1			29
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1368	2	23	9	Y	21	21	1			29
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1399	2	86	9	Y	78	30	1			77

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

04	5400	X	5153	-0-	-247	-0-	5142	2	11	9	Y	10	20	1			13
05	5580	X	5524	-0-	-56	-0-	5507	2	17	9	Y	15					28
06	5400	X	5396	-0-	-4	-0-	5373	2	23	9	Y	21	20	1			29
07	5580	X	5393	-0-	-187	-0-	5373	2	20	9	Y	18	19	1			28
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5543	2	22	9	Y	20	20	1			28
*09	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5422	2	43	9	Y	39	23	1			44

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	100	1	3415	2	Y	66	66	1			15
							73	9									
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	103	1	3457	2	Y	75	77	1			13
							83	9									
06	3630	X	3388	-0-	-242	-0-	101	1	3224	2	Y	57	57	1			13
							63	9									
07	3751	X	3633	-0-	-118	-0-	108	1	3458	2	Y	61	60	1			14
							67	9									
08	3751	X	3597	-0-	-154	-0-	114	1	3415	2	Y	62	59	1			17
							68	9									
09	3600	X	3453	-0-	-147	-0-	104	1	3280	2	Y	63	65	1			15
							69	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

04	4410	X	4099	-0-	-311	-0-	4075	2	24	9	Y	22	44	1			19
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4862	2	32	9	Y	29	28	1			20
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4492	2	30	9	Y	27	31	1			16
07	4247	X	4194	-0-	-53	-0-	4173	2	21	9	Y	19					35
08	4898	X	4106	-0-	-792	-0-	4092	2	14	9	Y	13	33	1			15
09	4740	X	3943	-0-	-797	-0-	3918	2	25	9	Y	23					38

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

04	5970	X	5694	-0-	-276	-0-	5638	2	56	9	Y	51	127	1			45
05	6169	X	4799	-0-	-1370	-0-	4733	2	66	9	Y	60	64	1			41
06	5970	X	2411	-0-	-3559	-0-	2371	2	40	9	Y	36	60	1			17
07	5890	X	700	-0-	-5190	-0-	672	2	28	9	Y	25					42
08	5890	X	1108	-0-	-4782	-0-	1082	2	26	9	Y	24	40	1			26
09	5700	X	1157	-0-	-4543	-0-	1102	2	55	9	Y	50					76

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	104	1	3573	2	Y	49	47	1			11
							54	9									
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	105	1	3535	2	Y	53	55	1			9
							58	9									
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	104	1	3308	2	Y	41	40	1			10
							45	9									
07	3844	X	3540	-0-	-304	-0-	106	1	3390	2	Y	40	41	1			9
							44	9									
08	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	117	1	3525	2	Y	45	42	1			12
							50	9									
09	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	108	1	3395	2	Y	46	47	1			11
							51	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

04	3180	X	951	-0-	-2229	-0-	929	2	22	9	Y	20	74	1			17
05	3286	X	881	-0-	-2405	-0-	853	2	28	9	Y	25	23	1			19
06	3180	X	777	-0-	-2403	-0-	748	2	29	9	Y	26	28	1			17
07	2635	X	656	-0-	-1979	-0-	630	2	26	9	Y	24					41
08	1240	X	442	-0-	-798	-0-	429	2	13	9	Y	12	39	1			14
09	960	X	512	-0-	-448	-0-	479	2	33	9	Y	30					44

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	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4007	2	4	9	Y	4	7	1			3
05	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	3505	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	3840	X	3123	-0-	-717	-0-	3120	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	4154	X	3571	-0-	-583	-0-	3570	2	1	9	Y	1					2
08	4154	X	3223	-0-	-931	-0-	3222	2	1	9	Y	1					3
09	4020	X	3654	-0-	-366	-0-	3648	2	6	9	Y	5	5	1			3

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	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8683	2	83	9	Y	75					130
05	7409	X	6255	-0-	-1154	-0-	6191	2	64	9	Y	58	130	0			58
06	7170	X	6816	-0-	-354	-0-	6773	2	43	9	Y	39	52	0			45
07	9052	X	1699	-0-	-7353	-0-	1676	2	23	9	Y	21	45	0			21
08	9052	X	7860	-0-	-1192	-0-	7819	2	41	9	Y	37					58
09	8760	X	6881	-0-	-1879	-0-	6826	2	55	9	Y	50	53	0			55

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	5580	X	4910	-0-	-670	-0-	4831	2	79	9	Y	72					179
05	5704	X	5353	-0-	-351	-0-	5231	2	122	9	Y	111	179	0			111
06	5520	X	5352	-0-	-168	-0-	5247	2	105	9	Y	95	99	0			107
07	5394	X	4934	-0-	-460	-0-	4869	2	65	9	Y	59	108	0			58
08	5394	X	5054	-0-	-340	-0-	4995	2	59	9	Y	54					112
09	5340	X	4802	-0-	-538	-0-	4728	2	74	9	Y	67	103	0			76

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	8610	X	7908	-0-	-702	-0-	7689	2	219	9	N	199	190	1			236
05	9052	X	7450	-0-	-1602	-0-	7201	2	249	9	N	226	352	1			110
06	8760	X	7190	-0-	-1570	-0-	7070	2	120	9	N	109					219
07	9052	X	7761	-0-	-1291	-0-	7542	2	219	9	N	199	182	1			236
08	8277	X	7152	-0-	-1125	-0-	6992	2	160	9	N	145	173	1			208
*09	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7861	2	133	9	N	121	183	1			146

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	N	814	-0-	-1976	-0-	43	1	771	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	944	-0-	-1009	-0-	51	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	43	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	73	1	1110	3	Y	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	115	1	1625	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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	1050	N	957	-0-	-93	-0-	51	1	906	3	Y	-0-			-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	63	1	1101	3	Y	-0-			-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	56	1	949	3	Y	-0-			-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	63	1	954	3	Y	-0-			-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	72	1	1026	3	Y	-0-			-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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 #: 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	1110	N	405	-0-	-705	-0-	21	1	384	3	Y	-0-			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	184	-0-	-386	-0-	10	1	174	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	18	1	298	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	51	-0-	-228	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	33	1	602	3	Y	-0-			-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	60	1	1066	3	Y	-0-			-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	72	1	1164	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	498	-0-	-122	-0-	31	1	467	3	Y	-0-			-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
*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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	39	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	251	-0-	-229	-0-	36	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	37	1	228	2	Y	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	37	1	202	2	Y	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	36	1	245	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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	7	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	7	1	386	2	Y	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	2	Y	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	413	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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	248	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	269	1	965	2	Y	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	254	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	268	1	1218	2	Y	-0-					-0-
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	262	1	855	2	Y	-0-					-0-
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	251	1	855	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	18	1	1089	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	24	1	1070	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	17	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	873	-0-	-274	-0-	16	1	856	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	16	1	842	2	Y	-0-					-0-
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	16	1	977	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	12	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	174	-0-	-725	-0-	3	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	760	-0-	-290	-0-	15	1	745	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	597	-0-	-209	-0-	11	1	586	2	Y	-0-					-0-
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	9	1	469	2	Y	-0-					-0-
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	20	1	1260	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

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

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

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

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					177
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					177
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					177
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					177
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					177
*09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

04	300	N	125	-0-	-175	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	2	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	N	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	43	1	640	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			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-

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	3510	X	3384	-0-	-126	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3004	-0-	-499	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3179	-0-	-211	-0-	3179	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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					43
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					43
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					43
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					43
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					43
09	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-					43

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-					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-

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	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-

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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY		776	-0-	776	776	776	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	3100	N	5286	-0-	2186	2186	5286	3			N	-0-					-0-
*09	2186	N	-0-	-0-	-2186	-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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

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	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 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	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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	420	N	168	-0-	-252	-0-	168	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

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

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	3180	X	2901	-0-	-279	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2874	-0-	-306	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2865	-0-	-165	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

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	717	-0-	-63	-0-	717	3			N	-0-					46
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					46
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					46
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					46
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					46
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	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	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	764	-0-	-406	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	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 11/01/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

04	4740	X	4476	-0-	-264	-0-	4476	2			N	-0-			-0-
05	4836	X	3850	-0-	-986	-0-	3850	2			N	-0-			-0-
06	5250	X	4424	-0-	-826	-0-	4424	2			N	-0-			-0-
07	3796	X	3523	-0-	-273	-0-	3523	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	2254	-0-	-1466	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	105	-0-	-3495	-0-	105	2			N	-0-			-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

04	2310	N	2179	-0-	-131	-0-	2179	3			N	-0-			-0-
05	3069	N	2339	-0-	-730	-0-	2339	3			N	-0-			-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-			-0-
07	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2087	3			N	-0-			-0-
08	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	2081	3			N	-0-			-0-
09	2370	N	1764	-0-	-606	-0-	1764	3			N	-0-			-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

04	2370	X	2246	-0-	-124	-0-	2246	3			N	-0-			-0-
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-			-0-
06	2550	X	863	-0-	-1687	-0-	863	3			N	-0-			-0-
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-			-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-			-0-
*09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052

04	43051	X	43051	-0-	-0-	-0-	745	1	42306	2	N	-0-			20
05	41282	X	41282	-0-	-0-	-0-	1677	1	39605	2	N	-0-			20
06	37841	X	37841	-0-	-0-	-0-	1380	1	36461	2	N	-0-			20
07	39418	X	39418	-0-	-0-	-0-	1397	1	38021	2	N	-0-			20
08	45880	X	27983	-0-	-17897	-0-	1361	1	26622	2	N	-0-			20
09	43050	X	29684	-0-	-13366	-0-	2237	1	27447	2	N	-0-			20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

04	3000	N	4893	-0-	1893	2428	335	1	4558	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2874	-0-	-226	2202	157	1	2717	2	N	-0-			-0-
06	6161	X	3959	-0-	-2202	-0-	223	1	3736	2	N	-0-			-0-
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	234	1	3824	2	N	-0-			-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	253	1	3968	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	2962	-0-	-938	-0-	175	1	2787	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-			-0-
05	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
07	2139	N	1387	-0-	-752	-0-	1387	3			N	-0-			-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-			-0-
09	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	1329	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

04	3300	X	1312	-0-	-1988	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	5	-0-	-445	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

04	2490	X	2113	-0-	-377	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2458	-0-	-22	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
07	2412	X	2262	-0-	-150	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2354	-0-	-2	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2171	-0-	-109	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

04	870	N	592	-0-	-278	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	810	N	628	-0-	-182	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	930	N	630	-0-	-300	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	630	N	504	-0-	-126	-0-	504	3			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

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-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

04	3270	X	3242	-0-	-28	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3259	-0-	-161	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
07	3308	X	2875	-0-	-433	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2697	-0-	-483	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 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	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	583	1	7935	2	Y	-0-					-0-
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	295	1	5092	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	2185	-0-	-2645	-0-	123	1	2062	2	Y	-0-					-0-
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	372	1	6069	2	Y	-0-					-0-
08	7936	X	5550	-0-	-2386	-0-	333	1	5217	2	Y	-0-					-0-
09	7680	X	4260	-0-	-3420	-0-	252	1	4008	2	Y	-0-					-0-

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	3930	X	125	-0-	-3805	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	63	-0-	-3688	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	690	X	99	-0-	-591	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	496	X	135	-0-	-361	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	496	X	157	-0-	-339	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	4800	X	4276	-0-	-524	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4242	-0-	-532	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
07	4330	X	3858	-0-	-472	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3912	-0-	-258	-0-	3912	3			N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	567	1	7709	2	N	-0-					-0-
05	79945	X	79945	-0-	-0-	-0-	4371	1	75574	2	N	-0-					-0-
06	69572	X	69572	-0-	-0-	-0-	3926	1	65646	2	N	-0-					-0-
07	65755	X	65755	-0-	-0-	-0-	3796	1	61959	2	N	-0-					-0-
08	57897	X	57897	-0-	-0-	-0-	3472	1	54425	2	N	-0-					-0-
*09	49820	X	49820	-0-	-0-	-0-	2942	1	46878	2	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	186628	X	186628	-0-	-0-	-0-	186628	2			N	-0-					-0-
05	171276	X	171276	-0-	-0-	-0-	171276	2			N	-0-					-0-
06	157328	X	157328	-0-	-0-	-0-	157328	2			N	-0-					-0-
07	152453	X	152453	-0-	-0-	-0-	152453	2			N	-0-					-0-
08	137148	X	137148	-0-	-0-	-0-	137148	2			N	-0-					-0-
09	115110	X	114814	-0-	-296	-0-	114814	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	4680	X	2322	-0-	-2358	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3996	-0-	-684	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3084	-0-	-574	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
*08	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4021	-0-	-299	-0-	4021	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	2850	X	2440	-0-	-410	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2443	-0-	-378	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2577	-0-	-3	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
07	2592	X	2479	-0-	-113	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1987	-0-	-473	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	3900	X	2182	-0-	-1718	-0-	2182	3			N	-0-			-0-
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-			-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-			-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			-0-
08	4712	X	2783	-0-	-1929	-0-	2783	2			N	-0-			-0-
09	4560	X	2488	-0-	-2072	-0-	2488	2			N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

04	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-			40
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-			40
06	6780	X	6622	-0-	-158	-0-	6622	2			N	-0-			40
07	7006	X	5991	-0-	-1015	-0-	5991	2			N	-0-			40
08	11253	X	6430	-0-	-4823	-0-	6430	2			N	-0-			40
09	9420	X	4121	-0-	-5299	-0-	4121	2			N	-0-			40

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			9
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			9
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			9
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

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

04	4710	X	3553	-0-	-1157	-0-	231	1	3322	3	N	-0-			-0-
05	4867	X	3479	-0-	-1388	-0-	224	1	3255	3	N	-0-			-0-
06	4050	X	3389	-0-	-661	-0-	216	1	3173	3	N	-0-			-0-
07	3875	X	2612	-0-	-1263	-0-	2612	2			N	-0-			-0-
*08	3875	X	3652	-0-	-223	-0-	3652	2			N	-0-			-0-
*09	3540	X	3323	-0-	-217	-0-	3323	2			N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	34125	X	34125	-0-	-0-	-0-	34125	2			N	-0-			-0-
05	27020	X	27020	-0-	-0-	-0-	27020	2			N	-0-			-0-
06	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	22298	2			N	-0-			-0-
07	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	18709	2			N	-0-			-0-
08	33263	X	14301	-0-	-18962	-0-	14301	2			N	-0-			-0-
09	32190	X	15359	-0-	-16831	-0-	15359	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	324	1	4651	3	N	-0-			-0-
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	358	1	5205	3	N	-0-			-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	326	1	4781	3	N	-0-			-0-
07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-			-0-
*08	3689	X	3058	-0-	-631	-0-	3058	2			N	-0-			-0-
*09	3570	X	3513	-0-	-57	-0-	3513	2			N	-0-			-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			9
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			9
06	69624	X	69624	-0-	-0-	-0-	69624	2			N	-0-			9
07	198628	X	198628	-0-	-0-	-0-	198628	2			N	-0-			9
08	3100	N	183433	-0-	180333	180333	183427	2	6	9	N	5			14
*09	342911	X	162578	-0-	-180333	-0-	162578	2			N	-0-			14

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		61	-0-	61	61	3	1	58	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-			-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

04	4290	X	1648	-0-	-2642	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
05	3813	X	734	-0-	-3079	-0-	734	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	3249	-0-	-441	-0-	3249	2			N	-0-			-0-
07	2453	X	1971	-0-	-482	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
09	2310	X	1606	-0-	-704	-0-	1606	2			N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

04	4050	X	2756	-0-	-1294	-0-	2756	2			N	-0-			-0-
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-			-0-
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
*09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-			-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

04	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	2			N	-0-			-0-
05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-			-0-
06	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-			-0-
07	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-			-0-
*08	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-			-0-
09	8460	X	8412	-0-	-48	-0-	8412	2			N	-0-			-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-			-0-
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-			-0-
06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-			-0-
07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
08	7936	X	1793	-0-	-6143	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
09	7260	X	2153	-0-	-5107	-0-	2153	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	89097	X	89097	-0-	-0-	-0-	89097	2			N	-0-					1
07	223940	X	223940	-0-	-0-	-0-	223940	2			N	-0-					1
08	221802	X	221802	-0-	-0-	-0-	221802	2			N	-0-					1
*09	202629	X	202629	-0-	-0-	-0-	202629	2			N	-0-					1

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

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

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

04	3450	X	3223	-0-	-227	-0-	3223	2			N	-0-					1
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					1
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					1
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					1
08	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					1
*09	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					1

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					4
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					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

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

04	45439	X	45439	-0-	-0-	-0-	45439	2			N	-0-					-0-
05	45213	X	45213	-0-	-0-	-0-	45213	2			N	-0-					-0-
06	38327	X	38327	-0-	-0-	-0-	38327	2			N	-0-					-0-
07	37400	X	37400	-0-	-0-	-0-	37400	2			N	-0-					-0-
08	48205	X	34291	-0-	-13914	-0-	34291	2			N	-0-					-0-
09	45450	X	31522	-0-	-13928	-0-	31522	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

04	60316	X	60316	-0-	-0-	-0-	60316	2			N	-0-					-0-
05	62026	X	62026	-0-	-0-	-0-	62026	2			N	-0-					-0-
06	52817	X	52817	-0-	-0-	-0-	52817	2			N	-0-					-0-
07	57384	X	57384	-0-	-0-	-0-	57384	2			N	-0-					-0-
08	64170	X	53263	-0-	-10907	-0-	53263	2			N	-0-					-0-
09	60330	X	46825	-0-	-13505	-0-	46825	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 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	7200	X	5421	-0-	-1779	-0-	353	1	5068	3	N	-0-			-0-
05	7440	X	5630	-0-	-1810	-0-	362	1	5268	3	N	-0-			-0-
06	6450	X	5678	-0-	-772	-0-	363	1	5315	3	N	-0-			-0-
07	6448	X	2587	-0-	-3861	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
*08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-			-0-
*09	5670	X	2263	-0-	-3407	-0-	2263	2			N	-0-			-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-			7
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			7
06	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	22273	2			N	-0-			7
07	56077	X	56077	-0-	-0-	-0-	56077	2			N	-0-			7
08	T. A.		125262	-0-	125262	125262	125262	2			N	-0-			7
09	T. A.		120587	-0-	120587	245849	120587	2			N	-0-			7

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-			-0-
05	5580	X	1483	-0-	-4097	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
06	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	16018	2			N	-0-			-0-
07	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			N	-0-			-0-
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
*09	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-			10
05	108606	X	108606	-0-	-0-	-0-	108606	2			N	-0-			10
06	68237	X	68237	-0-	-0-	-0-	68237	2			N	-0-			10
07	47840	X	47840	-0-	-0-	-0-	47840	2			N	-0-			10
08	37471	X	37471	-0-	-0-	-0-	37471	2			N	-0-			10
*09	27073	X	27073	-0-	-0-	-0-	27073	2			N	-0-			10

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

04	10290	X	1180	-0-	-9110	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
05	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-			-0-
06	10290	X	470	-0-	-9820	-0-	470	2			N	-0-			-0-
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-			-0-
08	27993	X	-0-	-0-	-27993	-0-					N	-0-			-0-
*09	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	18056	2			N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

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	90033	X	90033	-0-	-0-	-0-	90033	2			N	-0-			-0-
*09	71651	X	71651	-0-	-0-	-0-	71651	2			N	-0-			-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

04	52561	X	52561	-0-	-0-	-0-	52561	2			N	-0-			-0-
05	52264	X	52264	-0-	-0-	-0-	52264	2			N	-0-			-0-
06	44566	X	44566	-0-	-0-	-0-	44566	2			N	-0-			-0-
07	43418	X	43418	-0-	-0-	-0-	43418	2			N	-0-			-0-
08	55459	X	40321	-0-	-15138	-0-	40321	2			N	-0-			-0-
09	52560	X	34268	-0-	-18292	-0-	34268	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
05	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
06	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
07	68307	X	68307	-0-	-0-	-0-	68307	2			N	-0-					-0-
08	202173	X	202173	-0-	-0-	-0-	202173	2			N	-0-					-0-
*09	196823	X	196823	-0-	-0-	-0-	196823	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	6480	X	859	-0-	-5621	-0-	859	2			N	-0-					11
05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					11
06	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					11
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					11
08	2511	X	673	-0-	-1838	-0-	673	2			N	-0-					11
*09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					11

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	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	371	1	5047	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	4394	-0-	-1775	-0-	240	1	4154	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4464	-0-	-1506	-0-	252	1	4212	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4908	-0-	-1261	-0-	283	1	4625	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	2429	-0-	-3740	-0-	146	1	2283	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	3831	-0-	-1599	-0-	226	1	3605	2	N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					12
05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					12
06	1140	X	288	-0-	-852	-0-	288	2			N	-0-					12
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					12
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					12
09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					12

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3593	-0-	-1927	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3098	-0-	-2606	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4275	-0-	-1245	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3102	-0-	-1052	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2355	-0-	-1935	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					17
05	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					17
06	16500	X	8749	-0-	-7751	-0-	8749	2			N	-0-					17
07	17050	X	15506	-0-	-1544	-0-	15506	2			N	-0-					17
08	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					17
*09	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					17

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 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	7350	X	5607	-0-	-1743	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5912	-0-	-1683	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	4640	-0-	-2710	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4765	-0-	-2148	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	4511	-0-	-2402	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4878	-0-	-852	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39019	X	39019	-0-	-0-	-0-	39019	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	100558	X	100558	-0-	-0-	-0-	100558	2			N	-0-					-0-
07	253139	X	253139	-0-	-0-	-0-	253139	2			N	-0-					-0-
*08	199969	X	199969	-0-	-0-	-0-	199969	2			N	-0-					-0-
*09	165150	X	165150	-0-	-0-	-0-	165150	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-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

04	74639	X	74639	-0-	-0-	-0-	74639	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	68076	X	68076	-0-	-0-	-0-	68076	2			N	-0-					-0-
07	121191	X	121191	-0-	-0-	-0-	121191	2			N	-0-					-0-
*08	126497	X	126497	-0-	-0-	-0-	126497	2			N	-0-					-0-
*09	107885	X	107885	-0-	-0-	-0-	107885	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	261941	X	261941	-0-	-0-	-0-	261941	2			N	-0-					-0-
05	255933	X	255933	-0-	-0-	-0-	255933	2			N	-0-					-0-
06	233968	X	233968	-0-	-0-	-0-	233968	2			N	-0-					-0-
07	219501	X	219501	-0-	-0-	-0-	219501	2			N	-0-					-0-
*08	206651	X	206651	-0-	-0-	-0-	206651	2			N	-0-					-0-
*09	188695	X	188695	-0-	-0-	-0-	188695	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	77190	X	59826	-0-	-17364	-0-	59826	2			N	-0-					-0-
05	76539	X	56505	-0-	-20034	-0-	56505	2			N	-0-					-0-
06	67290	X	52089	-0-	-15201	-0-	52089	2			N	-0-					-0-
07	69533	X	51072	-0-	-18461	-0-	51072	2			N	-0-					-0-
08	64604	X	49226	-0-	-15378	-0-	49226	2			N	-0-					-0-
09	59820	X	49159	-0-	-10661	-0-	49159	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61470	X	44440	-0-	-17030	-0-	44440	2			N	-0-					-0-
05	59551	X	40628	-0-	-18923	-0-	40628	2			N	-0-					-0-
06	51390	X	36198	-0-	-15192	-0-	36198	2			N	-0-					-0-
07	51088	X	34256	-0-	-16832	-0-	34256	2			N	-0-					-0-
08	46469	X	34895	-0-	-11574	-0-	34895	2			N	-0-					-0-
09	44430	X	17240	-0-	-27190	-0-	17240	2			N	-0-					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

04	255960	X	229716	-0-	-26244	-0-	229716	2			N	-0-					-0-
05	264492	X	231995	-0-	-32497	-0-	231995	2			N	-0-					-0-
06	255960	X	217765	-0-	-38195	-0-	217765	2			N	-0-					-0-
07	247380	X	210512	-0-	-36868	-0-	210512	2			N	-0-					-0-
08	247380	X	192928	-0-	-54452	-0-	192928	2			N	-0-					-0-
09	229710	X	76383	-0-	-153327	-0-	76383	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

04	221850	X	185849	-0-	-36001	-0-	185849	2			N	-0-					-0-
05	229245	X	184311	-0-	-44934	-0-	184311	2			N	-0-					-0-
06	221850	X	183756	-0-	-38094	-0-	183756	2			N	-0-					-0-
07	203670	X	181904	-0-	-21766	-0-	181904	2			N	-0-					-0-
08	203670	X	167076	-0-	-36594	-0-	167076	2			N	-0-					-0-
09	185850	X	62122	-0-	-123728	-0-	62122	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

04	334517	X	334517	-0-	-0-	-0-	334517	2			N	-0-					-0-
05	323175	X	323175	-0-	-0-	-0-	323175	2			N	-0-					-0-
06	299597	X	299597	-0-	-0-	-0-	299597	2			N	-0-					-0-
07	288855	X	288855	-0-	-0-	-0-	288855	2			N	-0-					-0-
*08	206864	X	206864	-0-	-0-	-0-	206864	2			N	-0-					-0-
*09	142199	X	142199	-0-	-0-	-0-	142199	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	508773	X	508773	-0-	-0-	-0-	508773	2			N	-0-					-0-
05	475115	X	475115	-0-	-0-	-0-	475115	2			N	-0-					-0-
06	431247	X	431247	-0-	-0-	-0-	431247	2			N	-0-					-0-
07	410999	X	410999	-0-	-0-	-0-	410999	2			N	-0-					-0-
*08	367457	X	367457	-0-	-0-	-0-	367457	2			N	-0-					-0-
*09	330437	X	330437	-0-	-0-	-0-	330437	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 #: 4HB RRCID -> 289533 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CAYENNE GU 1 WELL #: 2HB RRCID -> 289831 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 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-

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	347017	X	347017	-0-	-0-	-0-	347017	2			N	-0-					-0-
05	346031	X	346031	-0-	-0-	-0-	346031	2			N	-0-					-0-
06	324364	X	324364	-0-	-0-	-0-	324364	2			N	-0-					-0-
07	287965	X	287965	-0-	-0-	-0-	287965	2			N	-0-					-0-
*08	276093	X	276093	-0-	-0-	-0-	276093	2			N	-0-					-0-
*09	240325	X	240325	-0-	-0-	-0-	240325	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	300420	X	236014	-0-	-64406	-0-	236014	2			N	-0-					-0-
05	310434	X	252837	-0-	-57597	-0-	252837	2			N	-0-					-0-
06	300420	X	251585	-0-	-48835	-0-	251585	2			N	-0-					-0-
07	258974	X	257172	-0-	-1802	-0-	257172	2			N	-0-					-0-
08	256370	X	231813	-0-	-24557	-0-	231813	2			N	-0-					-0-
09	251580	X	224254	-0-	-27326	-0-	224254	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	436538	X	436538	-0-	-0-	-0-	436538	2			N	-0-					-0-
05	428271	X	428271	-0-	-0-	-0-	428271	2			N	-0-					-0-
06	403143	X	403143	-0-	-0-	-0-	403143	2			N	-0-					-0-
07	384514	X	384514	-0-	-0-	-0-	384514	2			N	-0-					-0-
*08	332118	X	332118	-0-	-0-	-0-	332118	2			N	-0-					-0-
*09	325103	X	325103	-0-	-0-	-0-	325103	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	323045	X	323045	-0-	-0-	-0-	323045	2			N	-0-					-0-
05	336923	X	336923	-0-	-0-	-0-	336923	2			N	-0-					-0-
06	360870	X	318168	-0-	-42702	-0-	318168	2			N	-0-					-0-
07	372899	X	301713	-0-	-71186	-0-	301713	2			N	-0-					-0-
08	336908	X	281173	-0-	-55735	-0-	281173	2			N	-0-					-0-
09	326040	X	243904	-0-	-82136	-0-	243904	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	570416	X	570416	-0-	-0-	-0-	570416	2			N	-0-					-0-
05	588091	X	588091	-0-	-0-	-0-	588091	2			N	-0-					-0-
06	549660	X	549660	-0-	-0-	-0-	549660	2			N	-0-					-0-
07	565012	X	565012	-0-	-0-	-0-	565012	2			N	-0-					-0-
*08	524186	X	524186	-0-	-0-	-0-	524186	2			N	-0-					-0-
*09	470941	X	470941	-0-	-0-	-0-	470941	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362520	X	301322	-0-	-61198	-0-	301322	2			N	-0-					-0-
05	374604	X	318167	-0-	-56437	-0-	318167	2			N	-0-					-0-
06	362520	X	291991	-0-	-70529	-0-	291991	2			N	-0-					-0-
07	340628	X	277138	-0-	-63490	-0-	277138	2			N	-0-					-0-
08	340628	X	236085	-0-	-104543	-0-	236085	2			N	-0-					-0-
09	307890	X	183532	-0-	-124358	-0-	183532	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 6HB RRCID -> 290700 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13370 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630865	X	630865	-0-	-0-	-0-	630865	2			N	-0-					-0-
05	653114	X	653114	-0-	-0-	-0-	653114	2			N	-0-					-0-
06	592057	X	592057	-0-	-0-	-0-	592057	2			N	-0-					-0-
07	576975	X	576975	-0-	-0-	-0-	576975	2			N	-0-					-0-
*08	567239	X	567239	-0-	-0-	-0-	567239	2			N	-0-					-0-
*09	543278	X	543278	-0-	-0-	-0-	543278	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290733 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13720 - 20472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	703264	X	703264	-0-	-0-	-0-	703264	2			N	-0-					-0-
05	755360	X	755360	-0-	-0-	-0-	755360	2			N	-0-					-0-
06	695871	X	695871	-0-	-0-	-0-	695871	2			N	-0-					-0-
07	724560	X	724560	-0-	-0-	-0-	724560	2			N	-0-					-0-
*08	646366	X	646366	-0-	-0-	-0-	646366	2			N	-0-					-0-
*09	631394	X	631394	-0-	-0-	-0-	631394	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
JUDE GU WELL #: 5H RRCID -> 290762 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13757 PERF.13875 - 21350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	348480	X	321447	-0-	-27033	-0-	321447	2		N	-0-			-0-
05	360096	X	332731	-0-	-27365	-0-	332731	2		N	-0-			-0-
06	348480	X	308367	-0-	-40113	-0-	308367	2		N	-0-			-0-
07	332165	X	293718	-0-	-38447	-0-	293718	2		N	-0-			-0-
08	332165	X	252276	-0-	-79889	-0-	252276	2		N	-0-			-0-
09	321990	X	191141	-0-	-130849	-0-	191141	2		N	-0-			-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 290776 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	534430	X	534430	-0-	-0-	-0-	534430	2		N	-0-			-0-
05	544087	X	544087	-0-	-0-	-0-	544087	2		N	-0-			-0-
06	486901	X	486901	-0-	-0-	-0-	486901	2		N	-0-			-0-
07	477476	X	477476	-0-	-0-	-0-	477476	2		N	-0-			-0-
*08	489986	X	489986	-0-	-0-	-0-	489986	2		N	-0-			-0-
*09	446064	X	446064	-0-	-0-	-0-	446064	2		N	-0-			-0-

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	0		405393	-0-	405393	6523652	405393	2		N	-0-			-0-
05	6915226	X	391574	-0-	-6523652	-0-	391574	2		N	-0-			-0-
06	456960	X	323680	-0-	-133280	-0-	323680	2		N	-0-			-0-
07	472192	X	375322	-0-	-96870	-0-	375322	2		N	-0-			-0-
08	472192	X	356189	-0-	-116003	-0-	356189	2		N	-0-			-0-
09	456960	X	NO RPT	-0-	-456960	-0-				N	NO RPT			-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	0		304961	-0-	304961	3817837	304961	2		N	-0-			-0-
05	0		333484	-0-	333484	4151321	333484	2		N	-0-			-0-
06	4489311	X	337990	-0-	-4151321	-0-	337990	2		N	-0-			-0-
07	403589	X	130980	-0-	-272609	-0-	130980	2		N	-0-			-0-
*08	403589	X	123639	-0-	-279950	-0-	123639	2		N	-0-			-0-
*09	390570	X	248992	-0-	-141578	-0-	248992	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	0		345239	-0-	345239	3877181	345239	2		N	-0-			-0-
05	0		359383	-0-	359383	4236564	359383	2		N	-0-			-0-
06	4626415	X	389851	-0-	-4236564	-0-	389851	2		N	-0-			-0-
07	433845	X	147065	-0-	-286780	-0-	147065	2		N	-0-			-0-
*08	433845	X	93502	-0-	-340343	-0-	93502	2		N	-0-			-0-
*09	419850	X	267763	-0-	-152087	-0-	267763	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	0		361994	-0-	361994	1973176	361994	2			N	-0-					-0-
05	0		354238	-0-	354238	2327414	354238	2			N	-0-					-0-
06	0		340534	-0-	340534	2667948	340534	2			N	-0-					-0-
07	3008727	X	340779	-0-	-2667948	-0-	340779	2			N	-0-					-0-
*08	429939	X	300069	-0-	-129870	-0-	300069	2			N	-0-					-0-
09	416070	X	364635	-0-	-51435	-0-	364635	2			N	-0-					-0-

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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1323	3	24	9	N	22					62
05	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1241	3	9	9	N	8					70
06	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1107	3	3	9	N	3					73
07	1395	N	924	-0-	-471	-0-	918	3	6	9	N	5					78
08	1240	N	934	-0-	-306	-0-	927	3	7	9	N	6					84
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					84

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7052	3	44	9	Y	40	26	1			40
05	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6844	3	59	9	Y	54	74	1			20
06	6120	X	4823	-0-	-1297	-0-	4770	3	53	9	Y	48	49	1			19
07	7347	X	7092	-0-	-255	-0-	7039	3	53	9	Y	48	17	1			50
08	7347	X	6169	-0-	-1178	-0-	6138	3	31	9	Y	28	52	1			26
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					26

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	172	3	34	9	Y	31	9	1			31
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	515	3	56	9	Y	51					51
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	271	3	107	9	Y	97	59	1			89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

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	4590	X	4251	-0-	-339	-0-	4251	3			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4307	-0-	-374	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4197	-0-	-303	-0-	4197	3			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4391	-0-	-104	-0-	4391	3			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4299	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-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	6090	X	5930	-0-	-160	-0-	5930	3			Y	-0-					1
05	6293	X	5903	-0-	-390	-0-	5903	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	6090	X	5623	-0-	-467	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5150	-0-	-1143	-0-	5150	3			Y	-0-					-0-
08	6138	X	5867	-0-	-271	-0-	5867	3			Y	-0-					-0-
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5490	X	4715	-0-	-775	-0-	4715	3			Y	-0-					1
05	5146	X	3653	-0-	-1493	-0-	3653	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	4500	X	3495	-0-	-1005	-0-	3495	3			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3077	-0-	-1790	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
08	4867	X	4165	-0-	-702	-0-	4165	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	22731	X	22731	-0-	-0-	-0-	22701	3	30	9	N	27					212
05	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	22878	3	13	9	N	12	189	1			35
06	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	21481	3	2	9	N	2					37
07	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	21850	3	12	9	N	11					48
08	21175	X	21175	-0-	-0-	-0-	21167	3	8	9	N	7					55
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	T. A.	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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

04	5670 X	4291	-0-	-1379	-0-	194	1	4097	3	Y	-0-					-0-
05	5859 X	3924	-0-	-1935	-0-	178	1	3746	3	Y	-0-					-0-
06	5220 X	2922	-0-	-2298	-0-	150	1	2772	3	Y	-0-					-0-
07	4433 X	4323	-0-	-110	-0-	211	1	4112	3	Y	-0-					-0-
08	4433 X	3340	-0-	-1093	-0-	167	1	3173	3	Y	-0-					-0-
09	4290 X	3303	-0-	-987	-0-	178	1	3125	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

04	1830 N	1718	-0-	-112	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
06	1830 N	1229	-0-	-601	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
*08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
*09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	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

04	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	1100	1	5238	2	Y	-0-					-0-
05	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	1365	1	6151	2	Y	-0-					-0-
06	7980 X	5696	-0-	-2284	-0-	1039	1	4657	2	Y	-0-					-0-
07	8246 X	6795	-0-	-1451	-0-	1247	1	5548	2	Y	-0-					-0-
08	8246 X	6921	-0-	-1325	-0-	1259	1	5662	2	Y	-0-					-0-
09	7260 X	6535	-0-	-725	-0-	1235	1	5300	2	Y	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

04	5520 X	4675	-0-	-845	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	5027	-0-	-88	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	4950 X	4088	-0-	-862	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	3553	-0-	-1562	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
08	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09	4860 X	4466	-0-	-394	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

04	3900 X	1499	-0-	-2401	-0-	263	1	1236	2	Y	-0-					-0-
05	3751 X	2026	-0-	-1725	-0-	365	1	1661	2	Y	-0-					-0-
06	2820 X	1984	-0-	-836	-0-	715	1	1269	2	Y	-0-					-0-
07	1891 X	1486	-0-	-405	-0-	277	1	1209	2	Y	-0-					-0-
08	1891 X	1404	-0-	-487	-0-	264	1	1140	2	Y	-0-					-0-
09	1980 X	1310	-0-	-670	-0-	248	1	1062	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10009	-0-	-5981	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	9654	-0-	-6869	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
06	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	9027	-0-	-2877	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	7957	-0-	-3947	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	5377	-0-	-7883	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5013	-0-	-177	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	1242	-0-	-2058	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4450	-0-	-727	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	1295	-0-	-3882	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	1079	-0-	-3931	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2506	-0-	-524	-0-	423	1	2083	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2645	-0-	-486	-0-	512	1	2133	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2926	-0-	-254	-0-	489	1	2437	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	538	1	2363	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2747	-0-	-539	-0-	496	1	2251	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	502	1	2175	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7491	-0-	-1269	-0-	1295	1	6196	2	Y	-0-					-0-
05	8122	X	6356	-0-	-1766	-0-	1236	1	5120	2	Y	-0-					-0-
06	8100	X	6560	-0-	-1540	-0-	1251	1	5309	2	Y	-0-					-0-
07	8370	X	6525	-0-	-1845	-0-	1212	1	5313	2	Y	-0-					-0-
08	8370	X	7262	-0-	-1108	-0-	1347	1	5915	2	Y	-0-					-0-
09	7500	X	6285	-0-	-1215	-0-	1181	1	5104	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	1276	1	6063	2	Y	-0-					-0-
05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	1213	1	5423	2	Y	-0-					-0-
06	7530	X	6956	-0-	-574	-0-	1212	1	5744	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	7164	-0-	-617	-0-	1335	1	5829	2	Y	-0-					-0-
08	7781	X	7220	-0-	-561	-0-	1355	1	5865	2	Y	-0-					-0-
09	7350	X	6372	-0-	-978	-0-	1206	1	5166	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 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	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	1146	1	5437	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	5025	-0-	-28	-0-	995	1	4030	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5006	-0-	-694	-0-	795	1	4211	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5792	-0-	-98	-0-	1076	1	4716	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5191	-0-	-699	-0-	965	1	4226	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5241	-0-	-459	-0-	1130	1	4111	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	25017	X	22027	-0-	-2990	-0-	977	1	21050	3	Y	-0-					-0-
02	21700	X	16346	-0-	-5354	-0-	762	1	15584	3	Y	-0-					-0-
03	22971	X	20525	-0-	-2446	-0-	880	1	19645	3	Y	-0-					-0-
04	21330	X	10095	-0-	-11235	-0-	451	1	9644	3	Y	-0-					-0-
*05	22041	X	2067	-0-	-19974	-0-	91	1	1976	3	Y	-0-					-0-
*06	21330	X	271	-0-	-21059	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
*07	20522	X	52	-0-	-20470	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
*08	20522	X	-0-	-0-	-20522	-0-					Y	-0-					-0-
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18321	X	15535	-0-	-2786	-0-	676	1	14859	3	Y	-0-					-0-
02	15232	X	12013	-0-	-3219	-0-	561	1	11452	3	Y	-0-					-0-
03	16213	X	13915	-0-	-2298	-0-	579	1	13336	3	Y	-0-					-0-
04	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	695	1	15272	3	Y	-0-					-0-
*05	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	721	1	15717	3	Y	-0-					-0-
*06	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	827	1	16883	3	Y	-0-					-0-
*07	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	795	1	16460	3	Y	-0-					-0-
*08	16492	X	16491	-0-	-1	-0-	761	1	15730	3	Y	-0-					-0-
09	17700	X	15031	-0-	-2669	-0-	702	1	14329	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19003	X	17118	-0-	-1885	-0-	756	1	16362	3	Y	-0-					-0-
02	16380	X	13385	-0-	-2995	-0-	623	1	12762	3	Y	-0-					-0-
03	19189	X	17367	-0-	-1822	-0-	735	1	16632	3	Y	-0-					-0-
04	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	757	1	16606	3	Y	-0-					-0-
*05	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	931	1	20306	3	Y	-0-					-0-
*06	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	986	1	20141	3	Y	-0-					-0-
*07	20717	X	20717	-0-	-0-	-0-	955	1	19762	3	Y	-0-					-0-
*08	21222	X	21222	-0-	-0-	-0-	977	1	20245	3	Y	-0-					-0-
09	21120	X	19600	-0-	-1520	-0-	917	1	18683	3	Y	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17130	X	14311	-0-	-2819	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	9618	-0-	-7804	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	14213	-0-	-2647	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
07	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14803	-0-	-325	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13697	-0-	-613	-0-	13697	2			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37410	X	35965	-0-	-1445	-0-	35965	3			N	-0-	1	5			-0-
05	38657	X	34524	-0-	-4133	-0-	34524	3			N	-0-					-0-
06	40980	X	33067	-0-	-7913	-0-	33067	3			N	-0-					-0-
07	42346	X	33685	-0-	-8661	-0-	33685	3			N	-0-					-0-
08	42346	X	32459	-0-	-9887	-0-	32459	3			N	-0-					-0-
09	35970	X	29360	-0-	-6610	-0-	29360	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 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	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	45870	X	39032	-0-	-6838	-0-	39032	3			Y	-0-					-0-
05	43338	X	42230	-0-	-1108	-0-	42230	3			Y	-0-					-0-
06	41940	X	38928	-0-	-3012	-0-	38928	3			Y	-0-					-0-
07	43338	X	39173	-0-	-4165	-0-	39173	3			Y	-0-					-0-
08	40331	X	38585	-0-	-1746	-0-	38585	3			Y	-0-					-0-
09	40860	X	37093	-0-	-3767	-0-	37093	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39450	X	32778	-0-	-6672	-0-	32778	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	39401	X	34232	-0-	-5169	-0-	34232	3			Y	-0-					-0-
06	40260	X	33247	-0-	-7013	-0-	33247	3			Y	-0-					-0-
07	41602	X	33241	-0-	-8361	-0-	33241	3			Y	-0-					-0-
08	41602	X	32910	-0-	-8692	-0-	32910	3			Y	-0-					-0-
09	33240	X	30725	-0-	-2515	-0-	30725	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60360	X	51653	-0-	-8707	-0-	51653	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	62372	X	52258	-0-	-10114	-0-	52258	3			Y	-0-					-0-
06	60840	X	49602	-0-	-11238	-0-	49602	3			Y	-0-					-0-
07	62868	X	51672	-0-	-11196	-0-	51672	3			Y	-0-					-0-
08	62868	X	51297	-0-	-11571	-0-	51297	3			Y	-0-					-0-
09	51660	X	47709	-0-	-3951	-0-	47709	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59220	X	50298	-0-	-8922	-0-	50298	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	61194	X	47675	-0-	-13519	-0-	47675	3			Y	-0-					-0-
06	62040	X	45922	-0-	-16118	-0-	45922	3			Y	-0-					-0-
07	64108	X	46899	-0-	-17209	-0-	46899	3			Y	-0-					-0-
08	64108	X	46841	-0-	-17267	-0-	46841	3			Y	-0-					-0-
09	50310	X	44273	-0-	-6037	-0-	44273	3			Y	-0-					-0-

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63810	X	55662	-0-	-8148	-0-	55662	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	64232	X	53970	-0-	-10262	-0-	53970	3			Y	-0-					-0-
06	62160	X	53023	-0-	-9137	-0-	53023	3			Y	-0-					-0-
07	63612	X	56421	-0-	-7191	-0-	56421	3			Y	-0-					-0-
08	63612	X	53808	-0-	-9804	-0-	53808	3			Y	-0-					-0-
09	55650	X	49053	-0-	-6597	-0-	49053	3			Y	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15960	X	14670	-0-	-1290	-0-	14670	3			Y	-0-					-0-
05	16492	X	14573	-0-	-1919	-0-	14573	3			Y	-0-					-0-
06	15240	X	13564	-0-	-1676	-0-	13564	3			Y	-0-					-0-
07	15159	X	13400	-0-	-1759	-0-	13400	3			Y	-0-					-0-
08	15159	X	13401	-0-	-1758	-0-	13401	3			Y	-0-					-0-
09	14670	X	12455	-0-	-2215	-0-	12455	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93930	X	83143	-0-	-10787	-0-	83143	3			N	-0-					-0-
05	97061	X	81381	-0-	-15680	-0-	81381	3			N	-0-					-0-
06	87390	X	75185	-0-	-12205	-0-	75185	3			N	-0-					-0-
07	85901	X	74142	-0-	-11759	-0-	74142	3			N	-0-					-0-
08	85901	X	71119	-0-	-14782	-0-	71119	3			N	-0-					-0-
09	83130	X	67095	-0-	-16035	-0-	67095	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	97530	X	92580	-0-	-4950	-0-	92580	3			N	-0-					-0-
05	94860	X	88826	-0-	-6034	-0-	88826	3			N	-0-					-0-
06	98100	X	79780	-0-	-18320	-0-	79780	3			N	-0-					-0-
07	101370	X	83101	-0-	-18269	-0-	83101	3			N	-0-					-0-
08	101370	X	75261	-0-	-26109	-0-	75261	3			N	-0-					-0-
09	92580	X	68105	-0-	-24475	-0-	68105	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

04	57720	X	47360	-0-	-10360	-0-	47360	3			N	-0-					-0-
05	58435	X	47364	-0-	-11071	-0-	47364	3			N	-0-					-0-
06	54600	X	43115	-0-	-11485	-0-	43115	3			N	-0-					-0-
07	52142	X	43367	-0-	-8775	-0-	43367	3			N	-0-					-0-
08	51336	X	35308	-0-	-16028	-0-	35308	3			N	-0-					-0-
09	47370	X	43302	-0-	-4068	-0-	43302	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

04	90960	X	73386	-0-	-17574	-0-	73386	2			Y	-0-					-0-
05	87947	X	64675	-0-	-23272	-0-	64675	2			Y	-0-					-0-
06	85110	X	64966	-0-	-20144	-0-	64966	2			Y	-0-					-0-
07	81251	X	73300	-0-	-7951	-0-	73300	2			Y	-0-					-0-
08	81251	X	71067	-0-	-10184	-0-	71067	2			Y	-0-					-0-
09	73380	X	66745	-0-	-6635	-0-	66745	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

04	69360	X	64557	-0-	-4803	-0-	64557	2			Y	-0-					-0-
05	71720	X	71720	-0-	-0-	-0-	71720	2			Y	-0-					-0-
06	69360	X	64817	-0-	-4543	-0-	64817	2			Y	-0-					-0-
07	66712	X	63354	-0-	-3358	-0-	63354	2			Y	-0-					-0-
08	66712	X	59431	-0-	-7281	-0-	59431	2			Y	-0-					-0-
09	69360	X	56431	-0-	-12929	-0-	56431	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 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-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

04	132570	X	109477	-0-	-23093	-0-	109477	2			Y	-0-					-0-
05	124372	X	107816	-0-	-16556	-0-	107816	2			Y	-0-					-0-
06	120360	X	94684	-0-	-25676	-0-	94684	2			Y	-0-					-0-
07	113119	X	87868	-0-	-25251	-0-	87868	2			Y	-0-					-0-
08	113119	X	73523	-0-	-39596	-0-	73523	2			Y	-0-					-0-
09	109470	X	76651	-0-	-32819	-0-	76651	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

04	80235	X	80235	-0-	-0-	-0-	80235	2			Y	-0-					-0-
05	79236	X	77785	-0-	-1451	-0-	77785	2			Y	-0-					-0-
06	84750	X	72438	-0-	-12312	-0-	72438	2			Y	-0-					-0-
07	87575	X	71053	-0-	-16522	-0-	71053	2			Y	-0-					-0-
08	87575	X	70034	-0-	-17541	-0-	70034	2			Y	-0-					-0-
09	80250	X	63730	-0-	-16520	-0-	63730	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	130050	X	87144	-0-	-42906	-0-	87144	2			Y	-0-					-0-
05	120280	X	85917	-0-	-34363	-0-	85917	2			Y	-0-					-0-
06	104910	X	76754	-0-	-28156	-0-	76754	2			Y	-0-					-0-
07	90055	X	75071	-0-	-14984	-0-	75071	2			Y	-0-					-0-
08	90055	X	70797	-0-	-19258	-0-	70797	2			Y	-0-					-0-
09	87150	X	64857	-0-	-22293	-0-	64857	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

04	60390	X	52342	-0-	-8048	-0-	52342	3			N	-0-					-0-
05	59644	X	44120	-0-	-15524	-0-	44120	3			N	-0-					-0-
06	52320	X	40956	-0-	-11364	-0-	40956	3			N	-0-					-0-
07	54095	X	39238	-0-	-14857	-0-	39238	3			N	-0-					-0-
08	54095	X	38408	-0-	-15687	-0-	38408	3			N	-0-					-0-
09	52350	X	36584	-0-	-15766	-0-	36584	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	28320	X	21669	-0-	-6651	-0-	21669	3			N	-0-	83	5			238
05	25203	X	21655	-0-	-3548	-0-	21636	3	19	9	N	17					255
06	24390	X	20722	-0-	-3668	-0-	20705	3	17	9	N	15					270
07	23777	X	21182	-0-	-2595	-0-	21182	3			N	-0-					255
08	23777	X	20320	-0-	-3457	-0-	20320	3			N	-0-					255
09	21660	X	19278	-0-	-2382	-0-	19278	3			N	-0-	47	5			208

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

04	130980	X	102683	-0-	-28297	-0-	102683	3			N	-0-					-0-
05	124248	X	104022	-0-	-20226	-0-	104022	3			N	-0-					-0-
06	114540	X	93283	-0-	-21257	-0-	93283	3			N	-0-					-0-
07	106113	X	91540	-0-	-14573	-0-	91540	3			N	-0-					-0-
08	106113	X	85624	-0-	-20489	-0-	85624	3			N	-0-					-0-
09	102690	X	79771	-0-	-22919	-0-	79771	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

04	132598	X	132598	-0-	-0-	-0-	132598	2			N	-0-					-0-
05	132173	X	132173	-0-	-0-	-0-	132173	2			N	-0-					-0-
06	118270	X	118270	-0-	-0-	-0-	118270	2			N	-0-					-0-
07	112393	X	112393	-0-	-0-	-0-	112393	2			N	-0-					-0-
08	107499	X	107499	-0-	-0-	-0-	107499	2			N	-0-					-0-
*09	105032	X	105032	-0-	-0-	-0-	105032	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

04	38130	X	29655	-0-	-8475	-0-	29655	2			N	-0-					-0-
05	37882	X	26786	-0-	-11096	-0-	26786	2			N	-0-					-0-
06	33570	X	27341	-0-	-6229	-0-	27341	2			N	-0-					-0-
07	34689	X	27309	-0-	-7380	-0-	27309	2			N	-0-					-0-
08	34689	X	26118	-0-	-8571	-0-	26118	2			N	-0-					-0-
09	29670	X	21203	-0-	-8467	-0-	21203	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	123330	X	92245	-0-	-31085	-0-	92245	2			N	-0-					-0-
05	113305	X	97622	-0-	-15683	-0-	97622	2			N	-0-					-0-
06	109650	X	87389	-0-	-22261	-0-	87389	2			N	-0-					-0-
07	101804	X	87202	-0-	-14602	-0-	87202	2			N	-0-					-0-
08	95325	X	79556	-0-	-15769	-0-	79556	2			N	-0-					-0-
09	94470	X	72705	-0-	-21765	-0-	72705	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	150927	X	150927	-0-	-0-	-0-	150927	2			N	-0-					-0-
05	124998	X	124998	-0-	-0-	-0-	124998	2			N	-0-					-0-
06	46003	X	46003	-0-	-0-	-0-	46003	2			N	-0-					-0-
07	115636	X	115636	-0-	-0-	-0-	115636	2			N	-0-					-0-
08	108456	X	108456	-0-	-0-	-0-	108456	2			N	-0-					-0-
*09	92265	X	92265	-0-	-0-	-0-	92265	2			N	-0-					-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	47388	X	47388	-0-	-0-	-0-	47388	2			N	-0-					-0-
05	30529	X	30529	-0-	-0-	-0-	30529	2			N	-0-					-0-
06	65377	X	65377	-0-	-0-	-0-	65377	2			N	-0-					-0-
07	51716	X	51716	-0-	-0-	-0-	51716	2			N	-0-					-0-
08	43585	X	43585	-0-	-0-	-0-	43585	2			N	-0-					-0-
*09	42946	X	42946	-0-	-0-	-0-	42946	2			N	-0-					-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	107730	X	94368	-0-	-13362	-0-	94368	2			N	-0-					-0-
05	107477	X	86629	-0-	-20848	-0-	86629	2			N	-0-					-0-
06	103470	X	79908	-0-	-23562	-0-	79908	2			N	-0-					-0-
07	106919	X	83458	-0-	-23461	-0-	83458	2			N	-0-					-0-
08	106919	X	86846	-0-	-20073	-0-	86846	2			N	-0-					-0-
09	94380	X	82466	-0-	-11914	-0-	82466	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	307882	X	307882	-0-	-0-	-0-	307882	2			N	-0-					-0-
05	302610	X	302610	-0-	-0-	-0-	302610	2			N	-0-					-0-
06	281886	X	281886	-0-	-0-	-0-	281886	2			N	-0-					-0-
07	300108	X	300108	-0-	-0-	-0-	300108	2			N	-0-					-0-
08	307159	X	307159	-0-	-0-	-0-	307159	2			N	-0-					-0-
*09	307406	X	307406	-0-	-0-	-0-	307406	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

04	270818	X	270818	-0-	-0-	-0-	270818	2			N	-0-					-0-
05	273123	X	273123	-0-	-0-	-0-	273123	2			N	-0-					-0-
06	255751	X	255751	-0-	-0-	-0-	255751	2			N	-0-					-0-
07	253085	X	253085	-0-	-0-	-0-	253085	2			N	-0-					-0-
08	275005	X	275005	-0-	-0-	-0-	275005	2			N	-0-					-0-
*09	252566	X	252566	-0-	-0-	-0-	252566	2			N	-0-					-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	272490	X	5240	-0-	-267250	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
05	256556	X	13313	-0-	-243243	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
06	226020	X	-0-	-0-	-226020	-0-					N	-0-					-0-
07	173693	X	-0-	-0-	-173693	-0-					N	-0-					-0-
08	48639	X	-0-	-0-	-48639	-0-					N	-0-					-0-
09	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

04	265842	X	265842	-0-	-0-	-0-	265842	2			N	-0-					-0-
05	263095	X	263095	-0-	-0-	-0-	263095	2			N	-0-					-0-
06	248838	X	248838	-0-	-0-	-0-	248838	2			N	-0-					-0-
07	233674	X	233674	-0-	-0-	-0-	233674	2			N	-0-					-0-
08	235913	X	235913	-0-	-0-	-0-	235913	2			N	-0-					-0-
*09	219211	X	219211	-0-	-0-	-0-	219211	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	125400	X	94887	-0-	-30513	-0-	94887	2			N	-0-					-0-
05	119071	X	92947	-0-	-26124	-0-	92947	2			N	-0-					-0-
06	110310	X	85155	-0-	-25155	-0-	85155	2			N	-0-					-0-
07	101804	X	85994	-0-	-15810	-0-	85994	2			N	-0-					-0-
08	101184	X	76714	-0-	-24470	-0-	76714	2			N	-0-					-0-
09	94890	X	70775	-0-	-24115	-0-	70775	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	333482	X	333482	-0-	-0-	-0-	333482	2			N	-0-					-0-
05	308600	X	308600	-0-	-0-	-0-	308600	2			N	-0-					-0-
06	298891	X	298891	-0-	-0-	-0-	298891	2			N	-0-					-0-
07	287368	X	287368	-0-	-0-	-0-	287368	2			N	-0-					-0-
08	270598	X	270598	-0-	-0-	-0-	270598	2			N	-0-					-0-
09	254520	X	246584	-0-	-7936	-0-	246584	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

04	196140	X	155749	-0-	-40391	-0-	155749	2			N	-0-					-0-
05	191828	X	154419	-0-	-37409	-0-	154419	2			N	-0-					-0-
06	176310	X	136267	-0-	-40043	-0-	136267	2			N	-0-					-0-
07	170407	X	142565	-0-	-27842	-0-	142565	2			N	-0-					-0-
08	170407	X	136161	-0-	-34246	-0-	136161	2			N	-0-					-0-
09	155760	X	135642	-0-	-20118	-0-	135642	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	152640	X	138409	-0-	-14231	-0-	138409	2			N	-0-					-0-
05	152520	X	141985	-0-	-10535	-0-	141985	2			N	-0-					-0-
06	147210	X	125719	-0-	-21491	-0-	125719	2			N	-0-					-0-
07	143034	X	135688	-0-	-7346	-0-	135688	2			N	-0-					-0-
08	143034	X	142742	-0-	-292	-0-	142742	2			N	-0-					-0-
09	138420	X	132132	-0-	-6288	-0-	132132	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

04	314940	X	252290	-0-	-62650	-0-	252290	2			N	-0-					-0-
05	314433	X	243014	-0-	-71419	-0-	243014	2			N	-0-					-0-
06	293490	X	219482	-0-	-74008	-0-	219482	2			N	-0-					-0-
07	283805	X	210973	-0-	-72832	-0-	210973	2			N	-0-					-0-
08	283805	X	200733	-0-	-83072	-0-	200733	2			N	-0-					-0-
09	252300	X	185285	-0-	-67015	-0-	185285	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

04	116460	X	97355	-0-	-19105	-0-	97355	2			N	-0-					-0-
05	120249	X	94094	-0-	-26155	-0-	94094	2			N	-0-					-0-
06	109920	X	94940	-0-	-14980	-0-	94940	2			N	-0-					-0-
07	111848	X	95548	-0-	-16300	-0-	95548	2			N	-0-					-0-
08	111848	X	84279	-0-	-27569	-0-	84279	2			N	-0-					-0-
09	97350	X	73891	-0-	-23459	-0-	73891	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	190958	X	190958	-0-	-0-	-0-	190958	2		N	-0-			-0-
05	182491	X	182491	-0-	-0-	-0-	182491	2		N	-0-			-0-
06	167225	X	167225	-0-	-0-	-0-	167225	2		N	-0-			-0-
07	159427	X	159427	-0-	-0-	-0-	159427	2		N	-0-			-0-
08	148109	X	148109	-0-	-0-	-0-	148109	2		N	-0-			-0-
*09	133094	X	133094	-0-	-0-	-0-	133094	2		N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

04	209725	X	209725	-0-	-0-	-0-	209725	2		N	-0-			-0-
05	201542	X	201542	-0-	-0-	-0-	201542	2		N	-0-			-0-
06	177688	X	177688	-0-	-0-	-0-	177688	2		N	-0-			-0-
07	177894	X	177894	-0-	-0-	-0-	177894	2		N	-0-			-0-
08	159600	X	159600	-0-	-0-	-0-	159600	2		N	-0-			-0-
*09	146400	X	146400	-0-	-0-	-0-	146400	2		N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

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

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

04	413892	X	413892	-0-	-0-	-0-	413892	2		N	-0-			-0-
05	385558	X	385558	-0-	-0-	-0-	385558	2		N	-0-			-0-
06	325303	X	325303	-0-	-0-	-0-	325303	2		N	-0-			-0-
07	301423	X	301423	-0-	-0-	-0-	301423	2		N	-0-			-0-
08	281388	X	281388	-0-	-0-	-0-	281388	2		N	-0-			-0-
*09	247523	X	247523	-0-	-0-	-0-	247523	2		N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

04	353265	X	353265	-0-	-0-	-0-	353265	2		N	-0-			-0-
05	334032	X	334032	-0-	-0-	-0-	334032	2		N	-0-			-0-
06	320767	X	320767	-0-	-0-	-0-	320767	2		N	-0-			-0-
07	342670	X	342670	-0-	-0-	-0-	342670	2		N	-0-			-0-
08	336216	X	336216	-0-	-0-	-0-	336216	2		N	-0-			-0-
*09	287594	X	287594	-0-	-0-	-0-	287594	2		N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	160500	X	124066	-0-	-36434	-0-	124066	2		N	-0-			-0-
05	150443	X	125660	-0-	-24783	-0-	125660	2		N	-0-			-0-
06	130740	X	114076	-0-	-16664	-0-	114076	2		N	-0-			-0-
07	128216	X	120264	-0-	-7952	-0-	120264	2		N	-0-			-0-
08	128691	X	128691	-0-	-0-	-0-	128691	2		N	-0-			-0-
09	124080	X	114649	-0-	-9431	-0-	114649	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	423530	X	423530	-0-	-0-	-0-	423530	2		N	-0-			-0-
05	461579	X	461579	-0-	-0-	-0-	461579	2		N	-0-			-0-
06	370684	X	370684	-0-	-0-	-0-	370684	2		N	-0-			-0-
07	416934	X	416934	-0-	-0-	-0-	416934	2		N	-0-			-0-
08	382416	X	367492	-0-	-14924	-0-	367492	2		N	-0-			-0-
09	370080	X	357126	-0-	-12954	-0-	357126	2		N	-0-			-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

04	157740	X	128513	-0-	-29227	-0-	128513	3		N	-0-			-0-
05	155341	X	119719	-0-	-35622	-0-	119719	3		N	-0-			-0-
06	141600	X	105550	-0-	-36050	-0-	105550	3		N	-0-			-0-
07	132804	X	103273	-0-	-29531	-0-	103273	3		N	-0-			-0-
08	132804	X	105020	-0-	-27784	-0-	105020	3		N	-0-			-0-
09	128520	X	96588	-0-	-31932	-0-	96588	3		N	-0-			-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

04	247684	X	247684	-0-	-0-	-0-	247684	2		N	-0-			-0-
05	241284	X	241284	-0-	-0-	-0-	241284	2		N	-0-			-0-
06	205556	X	205556	-0-	-0-	-0-	205556	2		N	-0-			-0-
07	224298	X	224298	-0-	-0-	-0-	224298	2		N	-0-			-0-
08	207062	X	207062	-0-	-0-	-0-	207062	2		N	-0-			-0-
*09	186399	X	186399	-0-	-0-	-0-	186399	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	224106	X	224106	-0-	-0-	-0-	224106	2		N	-0-			-0-
05	384542	X	384542	-0-	-0-	-0-	384542	2		N	-0-			-0-
06	325389	X	325389	-0-	-0-	-0-	325389	2		N	-0-			-0-
07	350974	X	350974	-0-	-0-	-0-	350974	2		N	-0-			-0-
08	348682	X	348682	-0-	-0-	-0-	348682	2		N	-0-			-0-
*09	324343	X	324343	-0-	-0-	-0-	324343	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288145 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 1371 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-

VULCANODON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288170 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 4317 PERF. N/A

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-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

04	212641	X	212641	-0-	-0-	-0-	212641	2			N	-0-					-0-
05	191303	X	191303	-0-	-0-	-0-	191303	2			N	-0-					-0-
06	166895	X	166895	-0-	-0-	-0-	166895	2			N	-0-					-0-
07	174903	X	174903	-0-	-0-	-0-	174903	2			N	-0-					-0-
08	155768	X	155768	-0-	-0-	-0-	155768	2			N	-0-					-0-
*09	136249	X	136249	-0-	-0-	-0-	136249	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

04	167460	X	99563	-0-	-67897	-0-	99563	2			N	-0-					-0-
05	147963	X	93912	-0-	-54051	-0-	93912	2			N	-0-					-0-
06	126630	X	84139	-0-	-42491	-0-	84139	2			N	-0-					-0-
07	115258	X	80840	-0-	-34418	-0-	80840	2			N	-0-					-0-
08	115258	X	74118	-0-	-41140	-0-	74118	2			N	-0-					-0-
09	99570	X	67983	-0-	-31587	-0-	67983	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

04	156300	X	97586	-0-	-58714	-0-	97586	2			N	-0-					-0-
05	143313	X	94324	-0-	-48989	-0-	94324	2			N	-0-					-0-
06	126030	X	84997	-0-	-41033	-0-	84997	2			N	-0-					-0-
07	113987	X	82109	-0-	-31878	-0-	82109	2			N	-0-					-0-
08	111104	X	77798	-0-	-33306	-0-	77798	2			N	-0-					-0-
09	97590	X	70200	-0-	-27390	-0-	70200	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

04	259343	X	259343	-0-	-0-	-0-	259343	2			N	-0-					-0-
05	239889	X	239889	-0-	-0-	-0-	239889	2			N	-0-					-0-
06	171072	X	171072	-0-	-0-	-0-	171072	2			N	-0-					-0-
07	239603	X	239603	-0-	-0-	-0-	239603	2			N	-0-					-0-
08	198501	X	198501	-0-	-0-	-0-	198501	2			N	-0-					-0-
*09	174785	X	174785	-0-	-0-	-0-	174785	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	316140	X	242109	-0-	-74031	-0-	242109	2		N	-0-			-0-
05	308016	X	215841	-0-	-92175	-0-	215841	2		N	-0-			-0-
06	278820	X	207399	-0-	-71421	-0-	207399	2		N	-0-			-0-
07	270940	X	208485	-0-	-62455	-0-	208485	2		N	-0-			-0-
08	270940	X	199519	-0-	-71421	-0-	199519	2		N	-0-			-0-
09	242100	X	181809	-0-	-60291	-0-	181809	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-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692

04	250470	X	155061	-0-	-95409	-0-	155061	2		N	-0-			-0-
05	241831	X	147518	-0-	-94313	-0-	147518	2		N	-0-			-0-
06	208230	X	133983	-0-	-74247	-0-	133983	2		N	-0-			-0-
07	186217	X	117156	-0-	-69061	-0-	117156	2		N	-0-			-0-
08	186217	X	123109	-0-	-63108	-0-	123109	2		N	-0-			-0-
09	155070	X	105735	-0-	-49335	-0-	105735	2		N	-0-			-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

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-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

04	364230	X	258832	-0-	-105398	-0-	258832	2		N	-0-			-0-
05	357926	X	243588	-0-	-114338	-0-	243588	2		N	-0-			-0-
06	309720	X	217350	-0-	-92370	-0-	217350	2		N	-0-			-0-
07	289137	X	184559	-0-	-104578	-0-	184559	2		N	-0-			-0-
08	289137	X	188539	-0-	-100598	-0-	188539	2		N	-0-			-0-
09	258840	X	161467	-0-	-97373	-0-	161467	2		N	-0-			-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

04	380324	X	380324	-0-	-0-	-0-	380324	2		N	-0-			-0-
05	409501	X	409501	-0-	-0-	-0-	409501	2		N	-0-			-0-
06	376822	X	376822	-0-	-0-	-0-	376822	2		N	-0-			-0-
07	374622	X	374622	-0-	-0-	-0-	374622	2		N	-0-			-0-
08	391130	X	391130	-0-	-0-	-0-	391130	2		N	-0-			-0-
*09	353355	X	353355	-0-	-0-	-0-	353355	2		N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

04	308160	X	130532	-0-	-177628	-0-	130532	2		N	-0-			-0-
05	265422	X	119750	-0-	-145672	-0-	119750	2		N	-0-			-0-
06	204810	X	112666	-0-	-92144	-0-	112666	2		N	-0-			-0-
07	164362	X	117977	-0-	-46385	-0-	117977	2		N	-0-			-0-
08	158069	X	100984	-0-	-57085	-0-	100984	2		N	-0-			-0-
09	130530	X	88735	-0-	-41795	-0-	88735	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		496397	-0-	496397	496397	496397	2			N	-0-					-0-
07	1481787	X	985390	-0-	-496397	-0-	985390	2			N	-0-					-0-
08	928447	X	928447	-0-	-0-	-0-	928447	2			N	-0-					-0-
*09	796529	X	796529	-0-	-0-	-0-	796529	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	512949	-0-	512949	512949	512949	2			N	-0-					-0-
07	1195819	X	682870	-0-	-512949	-0-	682870	2			N	-0-					-0-
08	616724	X	616724	-0-	-0-	-0-	616724	2			N	-0-					-0-
*09	550226	X	550226	-0-	-0-	-0-	550226	2			N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		500848	-0-	500848	500848	500848	2			N	-0-					-0-
06	1887792	X	1386944	-0-	-500848	-0-	1386944	2			N	-0-					-0-
*07	1531607	X	1531607	-0-	-0-	-0-	1531607	2			N	-0-					-0-
08	1425716	X	1425716	-0-	-0-	-0-	1425716	2			N	-0-					-0-
*09	1290293	X	1290293	-0-	-0-	-0-	1290293	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

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	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	142044	X	142044	-0-	-0-	-0-	142044	2			N	-0-					-0-
05	77735	X	77735	-0-	-0-	-0-	77735	2			N	-0-					-0-
06	76841	X	76841	-0-	-0-	-0-	76841	2			N	-0-					-0-
07	135970	X	135970	-0-	-0-	-0-	135970	2			N	-0-					-0-
08	123926	X	123926	-0-	-0-	-0-	123926	2			N	-0-					-0-
*09	55073	X	55073	-0-	-0-	-0-	55073	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					10
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					10
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					10
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					10
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					10
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

04	6690	X	4259	-0-	-2431	-0-	4259	2			N	-0-					11
05	6913	X	6341	-0-	-572	-0-	6341	2			N	-0-					11
06	6660	X	6434	-0-	-226	-0-	6434	2			N	-0-					11
07	6882	X	2511	-0-	-4371	-0-	2511	2			N	-0-					11
08	6882	X	6182	-0-	-700	-0-	6182	2			N	-0-					11
09	6420	X	5953	-0-	-467	-0-	5953	2			N	-0-					11

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

04	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	913	-0-	-497	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	948	-0-	-602	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	900	N	714	-0-	-186	-0-	714	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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

04	9480	X	5859	-0-	-3621	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	10517	-0-	-178	-0-	10517	3			N	-0-					-0-
06	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	8130	-0-	-2565	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	6095	-0-	-4414	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	6887	-0-	-3463	-0-	6887	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

04	127050	X	118649	-0-	-8401	-0-	118649	3			N	-0-					-0-
05	131285	X	119926	-0-	-11359	-0-	119926	3			N	-0-					-0-
06	127050	X	113817	-0-	-13233	-0-	113817	3			N	-0-					-0-
07	131037	X	111772	-0-	-19265	-0-	111772	3			N	-0-					-0-
08	131037	X	93708	-0-	-37329	-0-	93708	3			N	-0-					-0-
*09	135325	X	135325	-0-	-0-	-0-	135325	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

04	144780	X	128040	-0-	-16740	-0-	128038	3	2	9	N	2					2
05	149606	X	130214	-0-	-19392	-0-	130204	3	10	9	N	9					11
06	144780	X	122297	-0-	-22483	-0-	122291	3	6	9	N	5					16
07	135532	X	121686	-0-	-13846	-0-	121686	3			N	-0-					16
08	132308	X	117550	-0-	-14758	-0-	117550	3			N	-0-					16
09	128040	X	110919	-0-	-17121	-0-	110919	3			N	-0-					16

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					122
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	3			N	-0-					122
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					122
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					122
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					122
09	690	N	494	-0-	-196	-0-	494	3			N	-0-					122

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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	319	1	1092	3	Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	80	1	1308	3	Y	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	102	1	1696	3	Y	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	3	Y	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	91	1	1518	3	Y	-0-					-0-
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	93	1	1722	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	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			Y	-0-					112
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					112
06	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	3			Y	-0-					112
07	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	3			Y	-0-					112
08	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	3			Y	-0-					112
09	450	N	223	-0-	-227	-0-	223	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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					13
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					13
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					13
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			Y	-0-					13
08	589	N	371	-0-	-218	-0-	371	3			Y	-0-					13
09	570	N	333	-0-	-237	-0-	333	3			Y	-0-					13

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	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

04	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	1614	3			Y	-0-					23
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					23
06	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	1610	3			Y	-0-					23
07	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1566	3			Y	-0-					23
08	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1427	3			Y	-0-					23
09	1620	N	1205	-0-	-415	-0-	1205	3			Y	-0-					23

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					14
05	558	N	239	-0-	-319	-0-	239	3			Y	-0-					14
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					14
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					14
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					14
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

04	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	3			Y	-0-					93
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			Y	-0-					93
06	31170	X	31170	-0-	-0-	-0-	31170	3			Y	-0-					93
07	44735	X	44735	-0-	-0-	-0-	44735	3			Y	-0-					93
08	50172	X	50172	-0-	-0-	-0-	50172	3			Y	-0-					93
*09	46919	X	46919	-0-	-0-	-0-	46919	3			Y	-0-					93

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

04	3000	N	1865	-0-	-1135	410	1865	3			Y	-0-					108
05	2179	X	1769	-0-	-410	-0-	1769	3			Y	-0-					108
06	1830	X	1654	-0-	-176	-0-	1654	3			Y	-0-					108
07	1891	X	1762	-0-	-129	-0-	1762	3			Y	-0-					108
08	1891	X	1785	-0-	-106	-0-	1785	3			Y	-0-					108
09	1830	X	1669	-0-	-161	-0-	1669	3			Y	-0-					108

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			Y	-0-					-0-
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
*09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					24
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					24
06	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			Y	-0-					24
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					24
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					24
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					24

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					5
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					5
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					5
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					5
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					5
09	1710	N	1309	-0-	-401	-0-	1309	2			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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					72
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					72
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					72
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					72
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					72
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					72

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	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					121
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					121
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					121
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					121
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					121
*09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					121

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	710	-0-	-130	-0-	710	3			N	-0-					177
05	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	3			N	-0-					177
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					177
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					177
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					177
09	750	N	509	-0-	-241	-0-	509	3			N	-0-					177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2008	-0-	-2942	-0-	2006	3	2	9	Y	2	2	8			12
05	4898	X	1850	-0-	-3048	-0-	1847	3	3	9	Y	3	3	8			12
06	3990	X	3272	-0-	-718	-0-	3268	3	4	9	Y	4	4	8			12
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4159	3	10	9	Y	9	9	8			12
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4187	3	11	9	Y	10	10	8			12
*09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3939	3	3	9	Y	3	3	8			12

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2184	-0-	-96	-0-	208	1	1976	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2197	-0-	-159	-0-	200	1	1997	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2163	-0-	-117	-0-	204	1	1959	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2245	-0-	-111	-0-	205	1	2040	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2073	-0-	-283	-0-	193	1	1880	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1991	-0-	-199	-0-	188	1	1803	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3065	-0-	-145	-0-	137	1	2928	3	Y	-0-					58
05	2945	X	2035	-0-	-910	-0-	97	1	1938	3	Y	-0-					58
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	149	1	3183	3	Y	44					102
							48	9									
07	3162	X	2229	-0-	-933	-0-	104	1	2125	3	Y	-0-					102
08	3162	X	1931	-0-	-1231	-0-	98	1	1833	3	Y	-0-					102
*09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	221	1	3416	3	Y	-0-					102

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					12
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					12
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					12
07	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					12
08	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					12
*09	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					12

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2321	-0-	-1309	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3036	-0-	-715	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2171	-0-	-1459	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2643	-0-	-1108	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2853	-0-	-87	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2197	-0-	-83	-0-	2197	2			N	-0-					50
05	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-					50
06	2160	N	1985	-0-	-175	-0-	1985	2			N	-0-					50
07	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	2100	2			N	-0-					50
08	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-					50
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					50

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2772	-0-	-228	-0-	225	1	2547	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	1925	-0-	-1175	-0-	165	1	1760	3	N	-0-					-0-
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	254	1	2795	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2579	-0-	-428	-0-	129	1	2450	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2443	-0-	-564	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1993	-0-	-1067	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

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

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

04	3510	X	3282	-0-	-228	-0-	266	1	3016	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3173	-0-	-454	-0-	272	1	2901	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3005	-0-	-505	-0-	251	1	2754	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	2967	-0-	-660	-0-	148	1	2819	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2936	-0-	-334	-0-	2936	3			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

04	4020	X	1147	-0-	-2873	-0-	93	1	1054	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	1349	-0-	-2805	-0-	116	1	1233	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	1760	-0-	-1060	-0-	147	1	1613	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2148	-0-	-766	-0-	107	1	2041	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	2175	-0-	-584	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*09	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

04	28195	X	28195	-0-	-0-	-0-	5883	2	22312	3	N	-0-					153
05	24528	X	24528	-0-	-0-	-0-	24528	3			N	-0-					153
06	31331	X	31331	-0-	-0-	-0-	6426	2	24905	3	N	-0-					153
07	32776	X	32776	-0-	-0-	-0-	6785	2	25991	3	N	-0-					153
08	32714	X	32714	-0-	-0-	-0-	6801	2	25912	3	N	1	1	8			153
							1	9									
*09	31300	X	31300	-0-	-0-	-0-	6532	2	24768	3	N	-0-					153

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

04	7920	X	6427	-0-	-1493	-0-	6427	3			N	-0-					133
05	8060	X	6548	-0-	-1512	-0-	6548	3			N	-0-					133
06	7470	X	6233	-0-	-1237	-0-	6233	3			N	-0-					133
07	7223	X	6153	-0-	-1070	-0-	6153	3			N	-0-					133
08	7006	X	5904	-0-	-1102	-0-	5903	3	1	9	N	1	1	8			133
09	6420	X	5016	-0-	-1404	-0-	5016	3			N	-0-					133

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

04	8160	X	6539	-0-	-1621	-0-	6539	3			Y	-0-					56
05	8215	X	6370	-0-	-1845	-0-	6370	3			Y	-0-					56
06	7950	X	6434	-0-	-1516	-0-	6434	3			Y	-0-					56
07	7688	X	6296	-0-	-1392	-0-	6296	3			Y	-0-					56
08	7378	X	5790	-0-	-1588	-0-	5790	3			Y	-0-					56
09	6540	X	3126	-0-	-3414	-0-	3126	3			Y	-0-					56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	735	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	106	1	1134	3	N	-0-					-0-
06	960	N	847	-0-	-113	-0-	71	1	776	3	N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	607	-0-	-633	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

04	3870	X	3330	-0-	-540	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3870	-0-	-129	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3729	-0-	-651	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3373	-0-	-1153	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3837	-0-	-689	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2915	-0-	-835	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
*09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

04	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	3			N	-0-					27
05	23498	X	18184	-0-	-5314	-0-	18183	3	1	9	N	1	1	8			27
06	22740	X	17061	-0-	-5679	-0-	17061	3			N	-0-					27
07	23498	X	18072	-0-	-5426	-0-	18072	3			N	-0-					27
08	23498	X	16558	-0-	-6940	-0-	16557	3	1	9	N	1	1	8			27
09	19650	X	12840	-0-	-6810	-0-	12839	3	1	9	N	1	1	8			27

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

04	3660	X	2729	-0-	-931	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	1887	-0-	-1244	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2759	-0-	-62	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2116	-0-	-705	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2148	-0-	-1062	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

04	3660	X	3567	-0-	-93	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4229	-0-	-151	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

04	5880	X	5407	-0-	-473	-0-	461	1	4946	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	5473	-0-	-1006	-0-	483	1	4990	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	5105	-0-	-1165	-0-	432	1	4673	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	5644	-0-	-835	-0-	490	1	5154	3	N	-0-					-0-
08	5797	X	4901	-0-	-896	-0-	393	1	4508	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	3762	-0-	-1638	-0-	149	1	3613	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	3			N	-0-					65
05	8556	X	5488	-0-	-3068	-0-	5488	3			N	-0-					65
06	8280	X	4587	-0-	-3693	-0-	4587	3			N	-0-					65
07	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15960	3			N	-0-					65
08	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	3			N	-0-					65
*09	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	3			N	-0-					65

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6480	-0-	-0-	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	6123	-0-	-57	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6361	-0-	-335	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6085	-0-	-611	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	5360	-0-	-1120	-0-	5360	3			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45605	X	45605	-0-	-0-	-0-	45605	3			Y	-0-					44
05	31353	X	31353	-0-	-0-	-0-	31353	3			Y	-0-					44
06	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	22703	3			Y	-0-					44
07	40652	X	40652	-0-	-0-	-0-	40652	3			Y	-0-					44
08	34791	X	34791	-0-	-0-	-0-	34791	3			Y	-0-					44
*09	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	3			Y	-0-					44

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3314	-0-	-76	-0-	269	1	3045	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3317	-0-	-93	-0-	284	1	3033	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	3343	-0-	-17	-0-	279	1	3064	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	157	1	2991	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	3126	-0-	-346	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2952	-0-	-378	-0-	2952	3			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 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	4410	X	4091	-0-	-319	-0-	332	1	3759	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	3967	-0-	-435	-0-	340	1	3627	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3992	-0-	-118	-0-	333	1	3659	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3334	-0-	-913	-0-	167	1	3167	3	N	-0-					-0-
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
*09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	100	1	1138	3	N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	100	1	1062	3	N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	113	1	1243	3	N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	71	1	1347	3	N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

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	4830	X	4234	-0-	-596	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4538	-0-	-453	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4220	-0-	-306	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4009	-0-	-371	-0-	4009	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	5430	X	4949	-0-	-481	-0-	4949	3			N	-0-			-0-
05	5611	X	5152	-0-	-459	-0-	5152	3			N	-0-			-0-
06	5400	X	4934	-0-	-466	-0-	4934	3			N	-0-			-0-
07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-			-0-
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-			-0-
09	4980	X	4858	-0-	-122	-0-	4858	3			N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

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

04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-			-0-
05	4681	X	4673	-0-	-8	-0-	4673	3			N	-0-			-0-
06	4530	X	4000	-0-	-530	-0-	4000	3			N	-0-			-0-
07	4681	X	4061	-0-	-620	-0-	4061	3			N	-0-			-0-
08	4681	X	3868	-0-	-813	-0-	3868	3			N	-0-			-0-
09	4530	X	3708	-0-	-822	-0-	3708	3			N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

04	3990	X	3517	-0-	-473	-0-	300	1	3217	3	N	-0-			-0-
05	4123	X	3583	-0-	-540	-0-	316	1	3267	3	N	-0-			-0-
06	3990	X	3483	-0-	-507	-0-	295	1	3188	3	N	-0-			-0-
07	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	320	1	3367	3	N	-0-			-0-
08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	429	1	4920	3	N	-0-			-0-
*09	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	358	1	8676	3	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

04	5760	X	5320	-0-	-440	-0-	5320	3			N	-0-			-0-
05	5735	X	5214	-0-	-521	-0-	5214	3			N	-0-			-0-
06	5520	X	3192	-0-	-2328	-0-	3192	3			N	-0-			-0-
07	5642	X	4168	-0-	-1474	-0-	4168	3			N	-0-			-0-
08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-			-0-
09	5310	X	5159	-0-	-151	-0-	5159	3			N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

04	90	X	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
09	60	X	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

04	4770	X	2849	-0-	-1921	-0-	2849	3			N	-0-			-0-
05	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	3			N	-0-			-0-
06	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10802	3			N	-0-			-0-
07	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	3			N	-0-			-0-
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			N	-0-			-0-
*09	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

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

04	4590	X	4489	-0-	-101	-0-	382	1	4107	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4584	-0-	-531	-0-	404	1	4180	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	4332	-0-	-618	-0-	366	1	3966	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	4862	-0-	-253	-0-	422	1	4440	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	4019	-0-	-848	-0-	322	1	3697	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	3449	-0-	-1051	-0-	137	1	3312	3	N	-0-					-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

04	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1431	-0-	-429	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

04	5130	X	4079	-0-	-1051	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4105	-0-	-762	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4504	-0-	-206	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4388	-0-	-293	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4393	-0-	-107	-0-	4393	3			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

04	4290	X	4185	-0-	-105	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3926	-0-	-364	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
07	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	17545	3			N	-0-					-0-
08	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	3			N	-0-					-0-
*09	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	15067	3			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

04	5460	X	3742	-0-	-1718	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4821	-0-	-263	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4587	-0-	-663	-0-	4587	3			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

04	6210	X	5269	-0-	-941	-0-	427	1	4842	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	5397	-0-	-1020	-0-	463	1	4934	3	N	-0-					-0-
06	6210	X	5268	-0-	-942	-0-	439	1	4829	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	2506	-0-	-3911	-0-	125	1	2381	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5397	-0-	-276	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4959	-0-	-321	-0-	4959	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 #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3150	-0-	-0-	-0-	255	1	2895	3	N	-0-			-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	266	1	2834	3	N	-0-			-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	245	1	2690	3	N	-0-			-0-
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	130	1	2463	3	N	-0-			-0-
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			N	-0-			-0-
*09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

04	3930	X	3870	-0-	-60	-0-	314	1	3556	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	315	1	3360	3	N	-0-			-0-
06	3930	X	3517	-0-	-413	-0-	293	1	3224	3	N	-0-			-0-
07	4061	X	2295	-0-	-1766	-0-	115	1	2180	3	N	-0-			-0-
08	4061	X	3362	-0-	-699	-0-	3362	3			N	-0-			-0-
09	3870	X	3124	-0-	-746	-0-	3124	3			N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

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

04	8310	X	7460	-0-	-850	-0-	605	1	6855	3	N	-0-			-0-
05	8308	X	7269	-0-	-1039	-0-	623	1	6646	3	N	-0-			-0-
06	8040	X	6892	-0-	-1148	-0-	575	1	6317	3	N	-0-			-0-
07	8153	X	5100	-0-	-3053	-0-	255	1	4845	3	N	-0-			-0-
08	7874	X	5944	-0-	-1930	-0-	5944	3			N	-0-			-0-
09	7470	X	5957	-0-	-1513	-0-	5957	3			N	-0-			-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

04	5970	X	4502	-0-	-1468	-0-	293	1	4209	3	N	-0-			-0-
05	6169	X	4594	-0-	-1575	-0-	296	1	4298	3	N	-0-			-0-
06	5370	X	4615	-0-	-755	-0-	295	1	4320	3	N	-0-			-0-
07	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	87	1	7664	3	N	-0-			-0-
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-			-0-
09	4620	X	4113	-0-	-507	-0-	4113	3			N	-0-			-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

04	3990	X	3883	-0-	-107	-0-	3883	3			N	-0-			-0-
05	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	3943	3			N	-0-			-0-
06	4080	X	3425	-0-	-655	-0-	3425	3			N	-0-			-0-
07	4216	X	3646	-0-	-570	-0-	3646	3			N	-0-			-0-
08	3999	X	3367	-0-	-632	-0-	3367	3			N	-0-			-0-
09	3870	X	3599	-0-	-271	-0-	3599	3			N	-0-			-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

04	5430	X	4902	-0-	-528	-0-	4902	3			N	-0-			-0-
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3			N	-0-			-0-
06	5100	X	4875	-0-	-225	-0-	4875	3			N	-0-			-0-
07	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	5143	3			N	-0-			-0-
08	5332	X	4864	-0-	-468	-0-	4864	3			N	-0-			-0-
09	5160	X	4771	-0-	-389	-0-	4771	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	6540	X	5597	-0-	-943	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6446	-0-	-94	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6349	-0-	-1060	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	5841	-0-	-1329	-0-	5841	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	6510	X	6447	-0-	-63	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6236	-0-	-398	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	5576	-0-	-964	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6047	-0-	-711	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	5636	-0-	-1122	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5711	-0-	-739	-0-	5711	3			N	-0-					-0-

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	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6185	-0-	-139	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5463	-0-	-807	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5522	-0-	-957	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	4561	-0-	-1918	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	4893	-0-	-1377	-0-	4893	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	5820	X	4450	-0-	-1370	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4391	-0-	-1375	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4774	-0-	-386	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4497	-0-	-835	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3027	-0-	-1561	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
*09	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	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	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	354	1	3800	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3893	-0-	-230	-0-	343	1	3550	3	N	-0-					-0-
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	353	1	3818	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3626	-0-	-652	-0-	315	1	3311	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3784	-0-	-494	-0-	303	1	3481	3	N	-0-					-0-
09	4170	X	2649	-0-	-1521	-0-	105	1	2544	3	N	-0-					-0-

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	5130	X	4396	-0-	-734	-0-	205	1	4191	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	5240	-0-	-61	-0-	252	1	4988	3	N	-0-					-0-
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	257	1	4893	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4879	-0-	-174	-0-	243	1	4636	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4557	-0-	-682	-0-	219	1	4338	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	4562	-0-	-598	-0-	223	1	4339	3	N	-0-					-0-

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	4650	X	4538	-0-	-112	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4400	-0-	-405	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4033	-0-	-437	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4445	-0-	-236	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4321	-0-	-360	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4364	-0-	-166	-0-	4364	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1210	-0-	-140	-0-	1210	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	2400	N	2166	-0-	-234	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1638	-0-	-656	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2051	-0-	-181	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2005	-0-	-245	-0-	2005	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	6090	X	4357	-0-	-1733	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	3207	-0-	-2714	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
06	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5602	-0-	-164	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4999	-0-	-364	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	4931	-0-	-1159	-0-	4931	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	7590	X	6334	-0-	-1256	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	6451	-0-	-865	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	5081	-0-	-1909	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	6243	-0-	-298	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	5989	-0-	-341	-0-	5989	3			N	-0-					-0-

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	12180	X	8447	-0-	-3733	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	8198	-0-	-4388	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	7647	-0-	-4533	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	8605	-0-	-3981	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
08	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
*09	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4354	-0-	-326	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4322	-0-	-297	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4149	-0-	-351	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4156	-0-	-494	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3975	-0-	-375	-0-	3975	3			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 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	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
*09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 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	5940	X	5415	-0-	-525	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5445	-0-	-569	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5283	-0-	-387	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5340	-0-	-488	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5052	-0-	-776	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4936	-0-	-494	-0-	4936	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4136	-0-	-604	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4166	-0-	-732	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3985	-0-	-275	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3857	-0-	-545	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3787	-0-	-353	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4565	-0-	-475	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4578	-0-	-222	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4721	-0-	-239	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4334	-0-	-750	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4355	-0-	-565	-0-	4355	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6986	-0-	-2014	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	7422	-0-	-824	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7736	-0-	-244	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
07	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	3			N	-0-					-0-
08	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	3			N	-0-					-0-
*09	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	3			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	7117	-0-	-1343	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7374	-0-	-407	-0-	7374	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	4936	-0-	-2534	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
07	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	3			N	-0-					-0-
08	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	3			N	-0-					-0-
*09	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9054	-0-	-1866	-0-	9054	3			N	-0-					-0-
05	9827	X	9490	-0-	-337	-0-	9490	3			N	-0-					-0-
06	9510	X	8748	-0-	-762	-0-	8748	3			N	-0-					-0-
07	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15807	3			N	-0-					-0-
08	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	16154	3			N	-0-					-0-
*09	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	15472	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	8970	X	7327	-0-	-1643	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	4718	-0-	-3404	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7190	-0-	-460	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
07	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	3			N	-0-					-0-
08	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	16599	3			N	-0-					-0-
*09	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	16415	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

04	4440	X	3759	-0-	-681	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4216	-0-	-372	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3785	-0-	-655	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	4048	-0-	-44	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3383	-0-	-833	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3334	-0-	-746	-0-	3334	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

04	3840	X	3491	-0-	-349	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3182	-0-	-388	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3183	-0-	-506	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	2997	-0-	-692	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3058	-0-	-422	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

04	8040	X	6156	-0-	-1884	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	6346	-0-	-1962	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	6093	-0-	-1947	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	6433	-0-	-1875	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6520	-0-	-455	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
*09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

04	4800	X	4707	-0-	-93	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4370	-0-	-590	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4247	-0-	-620	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4216	-0-	-651	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4259	-0-	-451	-0-	4259	3			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

04	11130	X	6766	-0-	-4364	-0-	6766	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	8137	-0-	-729	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
06	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	3			N	-0-					-0-
07	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	13208	3			N	-0-					-0-
08	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	3			N	-0-					-0-
*09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	3			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

04	8070	X	6822	-0-	-1248	-0-	365	1	6457	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	7013	-0-	-1357	-0-	388	1	6625	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	7618	-0-	-482	-0-	427	1	7191	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	7967	-0-	-403	-0-	443	1	7524	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	7189	-0-	-468	-0-	410	1	6779	3	N	-0-					-0-
*09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	499	1	7963	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	6690	X	5744	-0-	-946	-0-	5744	3			N	-0-			-0-
05	6479	X	5633	-0-	-846	-0-	5633	3			N	-0-			-0-
06	6240	X	5189	-0-	-1051	-0-	5189	3			N	-0-			-0-
07	6169	X	5351	-0-	-818	-0-	5351	3			N	-0-			-0-
08	6169	X	5004	-0-	-1165	-0-	5004	3			N	-0-			-0-
09	5730	X	5024	-0-	-706	-0-	5024	3			N	-0-			-0-

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	10020	X	7846	-0-	-2174	-0-	7846	3			N	-0-			-0-
05	9641	X	7855	-0-	-1786	-0-	7855	3			N	-0-			-0-
06	8640	X	7359	-0-	-1281	-0-	7359	3			N	-0-			-0-
07	8649	X	7679	-0-	-970	-0-	7679	3			N	-0-			-0-
08	8649	X	7397	-0-	-1252	-0-	7397	3			N	-0-			-0-
09	7860	X	7148	-0-	-712	-0-	7148	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	10200	X	9398	-0-	-802	-0-	439	1	8959	3	N	-0-			-0-
05	10230	X	9510	-0-	-720	-0-	457	1	9053	3	N	-0-			-0-
06	9690	X	9121	-0-	-569	-0-	455	1	8666	3	N	-0-			-0-
07	9827	X	9760	-0-	-67	-0-	486	1	9274	3	N	-0-			-0-
08	9827	X	9638	-0-	-189	-0-	463	1	9175	3	N	-0-			-0-
09	9390	X	9185	-0-	-205	-0-	450	1	8735	3	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 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	7890	X	7169	-0-	-721	-0-	7169	3			N	-0-			-0-
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	3			N	-0-			-0-
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3			N	-0-			-0-
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3			N	-0-			-0-
08	7998	X	6455	-0-	-1543	-0-	6455	3			N	-0-			-0-
09	7740	X	7055	-0-	-685	-0-	7055	3			N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	3			N	-0-			-0-
05	11966	X	8082	-0-	-3884	-0-	8082	3			N	-0-			-0-
06	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15306	3			N	-0-			-0-
07	12927	X	12177	-0-	-750	-0-	12177	3			N	-0-			-0-
08	12927	X	12381	-0-	-546	-0-	12381	3			N	-0-			-0-
09	14520	X	11184	-0-	-3336	-0-	11184	3			N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4262	-0-	-478	-0-	4262	3			N	-0-			-0-
05	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	4270	3			N	-0-			-0-
06	4350	X	3626	-0-	-724	-0-	3626	3			N	-0-			-0-
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-			-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-			-0-
*09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3448	-0-	-332	-0-	3448	3			N	-0-			-0-
05	3720	X	3010	-0-	-710	-0-	3010	3			N	-0-			-0-
06	3600	X	2929	-0-	-671	-0-	2929	3			N	-0-			-0-
07	3565	X	3013	-0-	-552	-0-	3013	3			N	-0-			-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-			-0-
09	3450	X	2684	-0-	-766	-0-	2684	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3705	-0-	-525	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3186	-0-	-1185	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3111	-0-	-759	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	2769	-0-	-1230	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3404	-0-	-595	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	1967	-0-	-1753	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

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	9600	X	8230	-0-	-1370	-0-	8230	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8674	-0-	-254	-0-	8674	3			N	-0-					-0-
06	8610	X	8587	-0-	-23	-0-	8587	3			N	-0-					-0-
07	8897	X	8687	-0-	-210	-0-	8687	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	7866	-0-	-1031	-0-	7866	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	8058	-0-	-522	-0-	8058	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	8910	X	7960	-0-	-950	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	8209	-0-	-254	-0-	8209	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	7451	-0-	-799	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	8236	-0-	-289	-0-	8236	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	7779	-0-	-746	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7636	-0-	-314	-0-	7636	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	13410	X	12889	-0-	-521	-0-	602	1	12287	3	N	-0-					-0-
05	13330	X	12782	-0-	-548	-0-	614	1	12168	3	N	-0-					-0-
06	12570	X	12111	-0-	-459	-0-	604	1	11507	3	N	-0-					-0-
07	13330	X	12600	-0-	-730	-0-	628	1	11972	3	N	-0-					-0-
08	13330	X	12295	-0-	-1035	-0-	590	1	11705	3	N	-0-					-0-
09	12900	X	11854	-0-	-1046	-0-	580	1	11274	3	N	-0-					-0-

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	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	3			N	-0-					-0-
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	3			N	-0-					-0-
06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6664	-0-	-1024	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	6408	-0-	-1280	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	5632	-0-	-1808	-0-	5632	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	12870	X	10392	-0-	-2478	-0-	10392	3			N	-0-					-0-
05	11749	X	11561	-0-	-188	-0-	11561	3			N	-0-					-0-
06	11370	X	10000	-0-	-1370	-0-	10000	3			N	-0-					-0-
07	11253	X	10804	-0-	-449	-0-	10804	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	9938	-0-	-1625	-0-	9938	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	10209	-0-	-981	-0-	10209	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	11610	X	10915	-0-	-695	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
05	11253	X	9905	-0-	-1348	-0-	9905	3			N	-0-					-0-
06	10740	X	8609	-0-	-2131	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
07	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	13448	3			N	-0-					-0-
08	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	3			N	-0-					-0-
*09	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	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	12510	X	12319	-0-	-191	-0-	575	1	11744	3	N	-0-					-0-
05	12927	X	11934	-0-	-993	-0-	573	1	11361	3	N	-0-					-0-
06	12510	X	11522	-0-	-988	-0-	575	1	10947	3	N	-0-					-0-
07	12741	X	11043	-0-	-1698	-0-	550	1	10493	3	N	-0-					-0-
08	12741	X	10693	-0-	-2048	-0-	513	1	10180	3	N	-0-					-0-
09	12330	X	11525	-0-	-805	-0-	564	1	10961	3	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

04	9270	X	8828	-0-	-442	-0-	472	1	8356	3	N	-0-					-0-
05	9424	X	8931	-0-	-493	-0-	494	1	8437	3	N	-0-					-0-
06	9120	X	7412	-0-	-1708	-0-	416	1	6996	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	7606	-0-	-1694	-0-	423	1	7183	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	8646	-0-	-654	-0-	493	1	8153	3	N	-0-					-0-
09	8820	X	7356	-0-	-1464	-0-	434	1	6922	3	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

04	6120	X	5844	-0-	-276	-0-	313	1	5531	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5635	-0-	-565	-0-	312	1	5323	3	N	-0-					-0-
06	6090	X	5382	-0-	-708	-0-	302	1	5080	3	N	-0-					-0-
07	6293	X	5748	-0-	-545	-0-	320	1	5428	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	5186	-0-	-1107	-0-	296	1	4890	3	N	-0-					-0-
09	5850	X	4902	-0-	-948	-0-	289	1	4613	3	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

04	13110	X	12145	-0-	-965	-0-	650	1	11495	3	N	-0-					-0-
05	13237	X	12025	-0-	-1212	-0-	666	1	11359	3	N	-0-					-0-
06	12810	X	11693	-0-	-1117	-0-	656	1	11037	3	N	-0-					-0-
07	13237	X	12107	-0-	-1130	-0-	674	1	11433	3	N	-0-					-0-
08	12741	X	11605	-0-	-1136	-0-	662	1	10943	3	N	-0-					-0-
09	12150	X	9777	-0-	-2373	-0-	577	1	9200	3	N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

04	14730	X	14260	-0-	-470	-0-	14260	3			N	-0-					-0-
05	15221	X	15078	-0-	-143	-0-	15078	3			N	-0-					-0-
06	13920	X	13314	-0-	-606	-0-	13314	3			N	-0-					-0-
07	14725	X	14253	-0-	-472	-0-	14253	3			N	-0-					-0-
08	15066	X	14756	-0-	-310	-0-	14756	3			N	-0-					-0-
09	14580	X	14333	-0-	-247	-0-	14333	3			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

04	11910	X	11083	-0-	-827	-0-	11083	3			N	-0-					59
05	11997	X	11388	-0-	-609	-0-	11388	3			N	-0-					59
06	11490	X	11341	-0-	-149	-0-	11341	3			N	-0-					59
07	11563	X	11542	-0-	-21	-0-	11542	3			N	-0-					59
08	11563	X	11464	-0-	-99	-0-	11464	3			N	-0-					59
09	11340	X	10572	-0-	-768	-0-	10572	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	11430	X	10650	-0-	-780	-0-	10551	3	99	9	N	90	197	1			144
05	10850	X	10724	-0-	-126	-0-	10622	3	102	9	N	93					237
06	11700	X	10247	-0-	-1453	-0-	10197	3	50	9	N	45	174	1			108
07	12090	X	10350	-0-	-1740	-0-	10250	3	100	9	N	91					199
08	12090	X	10418	-0-	-1672	-0-	10322	3	96	9	N	87	181	1			105
09	10650	X	9850	-0-	-800	-0-	9761	3	89	9	N	81					186

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	9300	X	7480	-0-	-1820	-0-	349	1	7131	3	N	-0-					-0-
05	9610	X	8770	-0-	-840	-0-	421	1	8349	3	N	-0-					-0-
06	8910	X	6671	-0-	-2239	-0-	333	1	6338	3	N	-0-					-0-
07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	399	1	7611	3	N	-0-					-0-
08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	440	1	8715	3	N	-0-					-0-
*09	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	427	1	8285	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	6540	X	5392	-0-	-1148	-0-	5392	3			N	-0-					181
05	6758	X	6105	-0-	-653	-0-	6105	3			N	-0-					181
06	6150	X	4900	-0-	-1250	-0-	4900	3			N	-0-					181
07	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	3			N	-0-					181
08	6231	X	5625	-0-	-606	-0-	5625	3			N	-0-					181
09	5910	X	4012	-0-	-1898	-0-	4012	3			N	-0-					181

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	8670	X	8114	-0-	-556	-0-	379	1	7735	3	N	-0-					-0-
05	8494	X	7757	-0-	-737	-0-	373	1	7384	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	7518	-0-	-732	-0-	375	1	7143	3	N	-0-					-0-
07	8525	X	7595	-0-	-930	-0-	378	1	7217	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	7833	-0-	-692	-0-	376	1	7457	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	7502	-0-	-598	-0-	367	1	7135	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	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	400	1	8158	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	8529	-0-	-275	-0-	410	1	8119	3	N	-0-					-0-
06	8610	X	8057	-0-	-553	-0-	402	1	7655	3	N	-0-					-0-
07	8897	X	8334	-0-	-563	-0-	415	1	7919	3	N	-0-					-0-
08	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	399	1	7909	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	7924	-0-	-626	-0-	388	1	7536	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	15360	X	14329	-0-	-1031	-0-	14184	3	145	9	N	132	190	1			161
05	15748	X	14781	-0-	-967	-0-	14661	3	120	9	N	109	190	1			80
06	15240	X	13135	-0-	-2105	-0-	13021	3	114	9	N	104					184
07	15314	X	12944	-0-	-2370	-0-	12821	3	123	9	N	112	185	1			111
08	15314	X	12228	-0-	-3086	-0-	12128	3	100	9	N	91					202
09	14340	X	13405	-0-	-935	-0-	13298	3	107	9	N	97	185	1			114

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	15810	X	12439	-0-	-3371	-0-	12364	3	75	9	N	68	173	1			136
05	16337	X	12233	-0-	-4104	-0-	12154	3	79	9	N	72					208
06	15810	X	13519	-0-	-2291	-0-	13451	3	68	9	N	62	181	1			89
07	15717	X	13548	-0-	-2169	-0-	13454	3	94	9	N	85					174
08	13981	X	12545	-0-	-1436	-0-	12473	3	72	9	N	65					239
09	13530	X	12326	-0-	-1204	-0-	12251	3	75	9	N	68	188	1			119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17730	X	17667	-0-	-63	-0-	17474	3	193	9	N	175	195	1			114
05	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17290	3	231	9	N	210	183	1			141
06	16830	X	16617	-0-	-213	-0-	16472	3	145	9	N	132	189	1			84
07	18259	X	16448	-0-	-1811	-0-	16297	3	151	9	N	137					221
08	18259	X	16890	-0-	-1369	-0-	16744	3	146	9	N	133	192	1			162
09	17670	X	15566	-0-	-2104	-0-	15441	3	125	9	N	114	187	1			89

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

04	18570	X	17265	-0-	-1305	-0-	17004	3	261	9	N	237	191	1			251
05	18662	X	17588	-0-	-1074	-0-	17410	3	178	9	N	162	166	1			247
06	17310	X	16843	-0-	-467	-0-	16725	3	118	9	N	107	189	1			165
07	17856	X	17469	-0-	-387	-0-	17378	3	91	9	N	83					248
08	17856	X	17390	-0-	-466	-0-	17045	3	345	9	N	314	391	1			171
09	17280	X	15840	-0-	-1440	-0-	15636	3	204	9	N	185	179	1			177

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

04	18300	X	16050	-0-	-2250	-0-	16007	3	43	9	N	39					236
05	18352	X	16306	-0-	-2046	-0-	16285	3	21	9	N	19	185	1			70
06	16890	X	15540	-0-	-1350	-0-	15529	3	11	9	N	10					80
07	17391	X	16020	-0-	-1371	-0-	16010	3	10	9	N	9					89
08	17391	X	15434	-0-	-1957	-0-	15423	3	11	9	N	10					99
09	16050	X	14892	-0-	-1158	-0-	14878	3	14	9	N	13					112

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

04	38130	X	33418	-0-	-4712	-0-	33417	3	1	9	N	1	1	8			79
05	38130	X	33998	-0-	-4132	-0-	33997	3	1	9	N	1	1	8			79
06	35970	X	32678	-0-	-3292	-0-	32678	3			N	-0-					79
07	35805	X	32646	-0-	-3159	-0-	32646	3			N	-0-					79
08	35743	X	31904	-0-	-3839	-0-	31902	3	2	9	N	2	2	8			79
09	33420	X	26563	-0-	-6857	-0-	26562	3	1	9	N	1	1	8			79

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

04	32520	X	27844	-0-	-4676	-0-	27844	3			N	-0-					79
05	32023	X	28101	-0-	-3922	-0-	28100	3	1	9	N	1	1	8			79
06	30330	X	27620	-0-	-2710	-0-	27620	3			N	-0-					79
07	30194	X	28215	-0-	-1979	-0-	28215	3			N	-0-					79
08	30194	X	25559	-0-	-4635	-0-	25558	3	1	9	N	1	1	8			79
09	27840	X	20281	-0-	-7559	-0-	20281	3			N	-0-					79

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

04	46860	X	38314	-0-	-8546	-0-	38313	3	1	9	N	1	1	8			79
05	46934	X	40138	-0-	-6796	-0-	40137	3	1	9	N	1	1	8			79
06	43320	X	38750	-0-	-4570	-0-	38750	3			N	-0-					79
07	43648	X	40704	-0-	-2944	-0-	40704	3			N	-0-					79
08	41354	X	39903	-0-	-1451	-0-	39900	3	3	9	N	3	3	8			79
09	38850	X	31754	-0-	-7096	-0-	31753	3	1	9	N	1	1	8			79

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

04	94260	X	66236	-0-	-28024	-0-	66236	3			N	-0-					-0-
05	105710	X	43166	-0-	-62544	-0-	43166	3			N	-0-					-0-
06	102300	X	23444	-0-	-78856	-0-	23444	3			N	-0-					-0-
07	123144	X	123144	-0-	-0-	-0-	123144	3			N	-0-					-0-
08	84475	X	78033	-0-	-6442	-0-	78033	3			N	-0-					-0-
*09	98546	X	98546	-0-	-0-	-0-	98546	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	45450	X	45450	-0-	-0-	-0-	45448	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	45146	X	45146	-0-	-0-	-0-	45143	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	43663	X	43663	-0-	-0-	-0-	43660	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	44174	X	44174	-0-	-0-	-0-	44170	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	42352	X	42352	-0-	-0-	-0-	42348	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	38408	X	38408	-0-	-0-	-0-	38407	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

04	26640	X	22055	-0-	-4585	-0-	22055	3			N	-0-					-0-
05	27528	X	19353	-0-	-8175	-0-	19353	3			N	-0-					-0-
06	26640	X	21675	-0-	-4965	-0-	21675	3			N	-0-					-0-
07	24242	X	21609	-0-	-2633	-0-	21609	3			N	-0-					-0-
08	24242	X	20156	-0-	-4086	-0-	20156	3			N	-0-					-0-
09	22050	X	19098	-0-	-2952	-0-	19098	3			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

04	45900	X	43024	-0-	-2876	-0-	43022	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	45632	X	41481	-0-	-4151	-0-	41477	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	46110	X	40270	-0-	-5840	-0-	40266	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	47647	X	40771	-0-	-6876	-0-	40765	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	47647	X	38676	-0-	-8971	-0-	38670	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	43020	X	35618	-0-	-7402	-0-	35616	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

04	28740	X	26205	-0-	-2535	-0-	26205	3			N	-0-					-0-
05	29698	X	26053	-0-	-3645	-0-	26053	3			N	-0-					-0-
06	28020	X	23630	-0-	-4390	-0-	23630	3			N	-0-					-0-
07	28737	X	24101	-0-	-4636	-0-	24101	3			N	-0-					-0-
08	28737	X	21710	-0-	-7027	-0-	21710	3			N	-0-					-0-
09	26220	X	20993	-0-	-5227	-0-	20993	3			N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

04	58290	X	45161	-0-	-13129	-0-	45161	3			N	-0-					-0-
05	58156	X	45750	-0-	-12406	-0-	45750	3			N	-0-					-0-
06	49710	X	43761	-0-	-5949	-0-	43761	3			N	-0-					-0-
07	49538	X	43085	-0-	-6453	-0-	43085	3			N	-0-					-0-
08	49538	X	43597	-0-	-5941	-0-	43597	3			N	-0-					-0-
09	45150	X	34871	-0-	-10279	-0-	34871	3			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

04	82380	X	79053	-0-	-3327	-0-	79051	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	85126	X	81100	-0-	-4026	-0-	81097	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	82230	X	78080	-0-	-4150	-0-	78080	3			N	-0-					-0-
07	84971	X	77931	-0-	-7040	-0-	77931	3			N	-0-					-0-
08	84971	X	74425	-0-	-10546	-0-	74419	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	79050	X	64260	-0-	-14790	-0-	64258	3	2	9	N	2	2	8			-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

04	18990	X	15197	-0-	-3793	-0-	15197	3			N	-0-					-0-
05	17050	X	14936	-0-	-2114	-0-	14936	3			N	-0-					-0-
06	16500	X	13832	-0-	-2668	-0-	13832	3			N	-0-					-0-
07	16492	X	14132	-0-	-2360	-0-	14132	3			N	-0-					-0-
08	15717	X	13678	-0-	-2039	-0-	13678	3			N	-0-					-0-
09	15210	X	13043	-0-	-2167	-0-	13043	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31557	X	31557	-0-	-0-	-0-	31557	3			N	-0-					-0-
05	32062	X	32062	-0-	-0-	-0-	32062	3			N	-0-					-0-
06	31420	X	31420	-0-	-0-	-0-	31420	3			N	-0-					-0-
07	31853	X	31853	-0-	-0-	-0-	31853	3			N	-0-					-0-
08	30748	X	30748	-0-	-0-	-0-	30748	3			N	-0-					-0-
*09	29045	X	29045	-0-	-0-	-0-	29045	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

04	72540	X	28640	-0-	-43900	-0-	28640	3			N	-0-					-0-
05	61807	X	61807	-0-	-0-	-0-	61807	3			N	-0-					-0-
06	59190	X	53010	-0-	-6180	-0-	53010	3			N	-0-					-0-
07	57691	X	52917	-0-	-4774	-0-	52917	3			N	-0-					-0-
08	61814	X	50226	-0-	-11588	-0-	50226	3			N	-0-					-0-
09	59820	X	48310	-0-	-11510	-0-	48310	3			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

04	83310	X	69556	-0-	-13754	-0-	69553	3	3	9	N	3					140
05	81344	X	72128	-0-	-9216	-0-	72120	3	8	9	N	7					147
06	76890	X	67509	-0-	-9381	-0-	67509	3			N	-0-					147
07	75454	X	66334	-0-	-9120	-0-	66331	3	3	9	N	3					150
08	75454	X	65385	-0-	-10069	-0-	65379	3	6	9	N	5					155
09	69810	X	62051	-0-	-7759	-0-	62048	3	3	9	N	3					158

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

04	4800	X	820	-0-	-3980	-0-	171	2	649	3	N	-0-					-0-
05	1178	X	864	-0-	-314	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	884	-0-	-256	-0-	181	2	703	3	N	-0-					-0-
07	1178	X	731	-0-	-447	-0-	151	2	580	3	N	-0-					-0-
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	258	2	982	3	N	-0-					-0-
*09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	227	2	861	3	N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

04	127814	X	127814	-0-	-0-	-0-	127814	2			N	-0-					-0-
05	126094	X	126094	-0-	-0-	-0-	126094	2			N	-0-					-0-
06	121380	X	119001	-0-	-2379	-0-	119001	2			N	-0-					-0-
07	132060	X	118186	-0-	-13874	-0-	118186	2			N	-0-					-0-
08	132060	X	111009	-0-	-21051	-0-	111009	2			N	-0-					-0-
09	127800	X	114668	-0-	-13132	-0-	114668	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

04	128940	X	128074	-0-	-866	-0-	128074	2			N	-0-					-0-
05	131905	X	127702	-0-	-4203	-0-	127702	2			N	-0-					-0-
06	127650	X	118119	-0-	-9531	-0-	118119	2			N	-0-					-0-
07	132339	X	118508	-0-	-13831	-0-	118508	2			N	-0-					-0-
08	132339	X	109500	-0-	-22839	-0-	109500	2			N	-0-					-0-
09	128070	X	121892	-0-	-6178	-0-	121892	2			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

04	92220	X	81028	-0-	-11192	-0-	81028	3			N	-0-					-0-
05	92380	X	80244	-0-	-12136	-0-	80244	3			N	-0-					-0-
06	85650	X	76050	-0-	-9600	-0-	76050	3			N	-0-					-0-
07	85157	X	76467	-0-	-8690	-0-	76467	3			N	-0-					-0-
08	85157	X	73202	-0-	-11955	-0-	73202	3			N	-0-					-0-
09	81030	X	69306	-0-	-11724	-0-	69306	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	70680	X	59673	-0-	-11007	-0-	59673	3			N	-0-					-0-
05	69998	X	59635	-0-	-10363	-0-	59635	3			N	-0-					-0-
06	65190	X	56595	-0-	-8595	-0-	56595	3			N	-0-					-0-
07	65379	X	56645	-0-	-8734	-0-	56645	3			N	-0-					-0-
08	65379	X	54041	-0-	-11338	-0-	54041	3			N	-0-					-0-
09	59670	X	50992	-0-	-8678	-0-	50992	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	53151	X	53151	-0-	-0-	-0-	53148	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	47914	X	47914	-0-	-0-	-0-	47908	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	30028	X	30028	-0-	-0-	-0-	30028	3			N	-0-					-0-
07	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	3			N	-0-					-0-
08	38076	X	38076	-0-	-0-	-0-	38066	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*09	33784	X	33784	-0-	-0-	-0-	33778	3	6	9	N	5	5	8			-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	148833	X	148833	-0-	-0-	-0-	148830	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	130091	X	130091	-0-	-0-	-0-	130085	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	71567	X	71567	-0-	-0-	-0-	71567	3			N	-0-					-0-
07	35866	X	35866	-0-	-0-	-0-	35866	3			N	-0-					-0-
08	132056	X	132056	-0-	-0-	-0-	132043	3	13	9	N	12	12	8			-0-
*09	120558	X	120558	-0-	-0-	-0-	120549	3	9	9	N	8	8	8			-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	79110	X	71366	-0-	-7744	-0-	71358	3	8	9	Y	7					47
05	81623	X	69997	-0-	-11626	-0-	69989	3	8	9	Y	7					54
06	78990	X	65841	-0-	-13149	-0-	65837	3	4	9	Y	4					58
07	75764	X	65769	-0-	-9995	-0-	65766	3	3	9	Y	3					61
08	72757	X	64129	-0-	-8628	-0-	64121	3	8	9	Y	7					68
09	70410	X	59496	-0-	-10914	-0-	59494	3	2	9	Y	2					70

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	86460	X	76070	-0-	-10390	-0-	76058	3	12	9	Y	11					52
05	89342	X	75079	-0-	-14263	-0-	75069	3	10	9	Y	9					61
06	83970	X	70766	-0-	-13204	-0-	70762	3	4	9	Y	4					65
07	80848	X	70760	-0-	-10088	-0-	70754	3	6	9	Y	5					70
08	77531	X	68638	-0-	-8893	-0-	68634	3	4	9	Y	4					74
09	75030	X	64174	-0-	-10856	-0-	64172	3	2	9	Y	2					76

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 03/30/2019 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	201068	X	201068	-0-	-0-	-0-	201066	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	148551	X	148551	-0-	-0-	-0-	148548	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	199050	X	131491	-0-	-67559	-0-	131491	3			N	-0-					-0-
07	207762	X	137184	-0-	-70578	-0-	137184	3			N	-0-					-0-
08	207762	X	116864	-0-	-90898	-0-	116860	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	201060	X	89254	-0-	-111806	-0-	89252	3	2	9	N	2	2	8			-0-

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 03/30/2019 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	148260	X	126643	-0-	-21617	-0-	126639	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	145421	X	110679	-0-	-34742	-0-	110672	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	132180	X	103199	-0-	-28981	-0-	103198	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	158088	X	158088	-0-	-0-	-0-	158088	3			N	-0-					-0-
08	136586	X	119359	-0-	-17227	-0-	119349	3	10	9	N	9	9	8			-0-
09	126630	X	78736	-0-	-47894	-0-	78730	3	6	9	N	5	5	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 05/08/2019 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	269340	X	233245	-0-	-36095	-0-	233245	2			N	-0-					-0-
05	267127	X	229018	-0-	-38109	-0-	229018	2			N	-0-					-0-
06	251250	X	211153	-0-	-40097	-0-	211153	2			N	-0-					-0-
07	244311	X	210491	-0-	-33820	-0-	210491	2			N	-0-					-0-
08	244311	X	194793	-0-	-49518	-0-	194793	2			N	-0-					-0-
09	233250	X	190692	-0-	-42558	-0-	190692	2			N	-0-					-0-

LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

04	170256	X	170256	-0-	-0-	-0-	170249	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	145638	X	135590	-0-	-10048	-0-	135580	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	173220	X	126329	-0-	-46891	-0-	126328	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	233323	X	233323	-0-	-0-	-0-	233323	3			N	-0-					-0-
08	190743	X	190743	-0-	-0-	-0-	190726	3	17	9	N	15	15	8			-0-
09	170250	X	94785	-0-	-75465	-0-	94774	3	11	9	N	10	10	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

04	276990	X	219116	-0-	-57874	-0-	219116	2			N	-0-					-0-
05	271064	X	214914	-0-	-56150	-0-	214914	2			N	-0-					-0-
06	249420	X	201651	-0-	-47769	-0-	201651	2			N	-0-					-0-
07	235476	X	198917	-0-	-36559	-0-	198917	2			N	-0-					-0-
08	235476	X	184855	-0-	-50621	-0-	184855	2			N	-0-					-0-
09	219120	X	183311	-0-	-35809	-0-	183311	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496

04	109020	X	86472	-0-	-22548	-0-	86466	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	107415	X	86402	-0-	-21013	-0-	86389	3	13	9	N	12	12	8			-0-
06	99780	X	80995	-0-	-18785	-0-	80984	3	11	9	N	10	10	8			-0-
07	94395	X	82124	-0-	-12271	-0-	82110	3	14	9	N	13	13	8			-0-
08	91233	X	78623	-0-	-12610	-0-	78608	3	15	9	N	14	14	8			-0-
09	86460	X	73921	-0-	-12539	-0-	73912	3	9	9	N	8	8	8			-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11150 - 21466

04	314520	X	191255	-0-	-123265	-0-	191255	2			N	-0-					-0-
05	325004	X	242068	-0-	-82936	-0-	242068	2			N	-0-					-0-
06	285090	X	217261	-0-	-67829	-0-	217261	2			N	-0-					-0-
07	246729	X	208849	-0-	-37880	-0-	208849	2			N	-0-					-0-
08	242079	X	190794	-0-	-51285	-0-	190794	2			N	-0-					-0-
09	234270	X	175342	-0-	-58928	-0-	175342	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

04	131970	X	102303	-0-	-29667	-0-	102295	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	130138	X	101634	-0-	-28504	-0-	101616	3	18	9	N	16	16	8			-0-
06	120330	X	97448	-0-	-22882	-0-	97431	3	17	9	N	15	15	8			-0-
07	112375	X	96181	-0-	-16194	-0-	96162	3	19	9	N	17	17	8			-0-
08	106826	X	93225	-0-	-13601	-0-	93204	3	21	9	N	19	19	8			-0-
09	102300	X	89179	-0-	-13121	-0-	89166	3	13	9	N	12	12	8			-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

04	255750	X	200854	-0-	-54896	-0-	32654	2	168200	3	N	-0-					-0-
05	250294	X	166731	-0-	-83563	-0-	166731	3			N	-0-					-0-
06	228240	X	184835	-0-	-43405	-0-	29508	2	155327	3	N	-0-					-0-
07	221867	X	181123	-0-	-40744	-0-	29200	2	151923	3	N	-0-					-0-
08	221867	X	171648	-0-	-50219	-0-	27796	2	143852	3	N	-0-					-0-
09	200850	X	150058	-0-	-50792	-0-	24399	2	125659	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358800	X	275588	-0-	-83212	-0-	275588	3			N	-0-					-0-
05	347696	X	267701	-0-	-79995	-0-	267701	3			N	-0-					-0-
06	316050	X	249416	-0-	-66634	-0-	249416	3			N	-0-					-0-
07	303986	X	248406	-0-	-55580	-0-	248406	3			N	-0-					-0-
08	303986	X	237304	-0-	-66682	-0-	237304	3			N	-0-					-0-
09	275580	X	212083	-0-	-63497	-0-	212083	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147592	-0-	-65738	-0-	147592	3			N	-0-					-0-
05	199051	X	16865	-0-	-182186	-0-	265	1	16600	3	N	-0-					-0-
06	181050	X	39243	-0-	-141807	-0-	472	1	38771	3	N	-0-					-0-
07	203561	X	203561	-0-	-0-	-0-	203561	3			N	-0-					-0-
08	157604	X	149400	-0-	-8204	-0-	149400	3			N	-0-					-0-
09	147600	X	130106	-0-	-17494	-0-	130106	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201150	X	144018	-0-	-57132	-0-	144018	3			N	-0-					-0-
05	186899	X	16144	-0-	-170755	-0-	254	1	15890	3	N	-0-					-0-
06	170130	X	48806	-0-	-121324	-0-	586	1	48220	3	N	-0-					-0-
07	189857	X	189857	-0-	-0-	-0-	189857	3			N	-0-					-0-
08	152923	X	138804	-0-	-14119	-0-	138804	3			N	-0-					-0-
09	144030	X	121284	-0-	-22746	-0-	121284	3			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	316320	X	234412	-0-	-81908	-0-	234412	2			N	-0-					-0-
05	326864	X	209527	-0-	-117337	-0-	209527	2			N	-0-					-0-
06	260730	X	172325	-0-	-88405	-0-	172325	2			N	-0-					-0-
07	242234	X	167595	-0-	-74639	-0-	167595	2			N	-0-					-0-
08	242234	X	156556	-0-	-85678	-0-	156556	2			N	-0-					-0-
09	234420	X	145192	-0-	-89228	-0-	145192	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294720	X	-0-	-0-	-294720	-0-					N	-0-					-0-
05	280674	X	83880	-0-	-196794	-0-	83880	2			N	-0-					-0-
06	256350	X	158455	-0-	-97895	-0-	158455	2			N	-0-					-0-
07	232934	X	155187	-0-	-77747	-0-	155187	2			N	-0-					-0-
08	145968	X	145968	-0-	-0-	-0-	145968	2			N	-0-					-0-
09	158460	X	94664	-0-	-63796	-0-	94664	2			N	-0-					-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232980	X	182876	-0-	-50104	-0-	29870	2	153006	3	N	-0-					-0-
05	226052	X	151710	-0-	-74342	-0-	151710	3			N	-0-					-0-
06	206130	X	168323	-0-	-37807	-0-	26998	2	141325	3	N	-0-					-0-
07	202461	X	164519	-0-	-37942	-0-	26647	2	137872	3	N	-0-					-0-
08	202461	X	156393	-0-	-46068	-0-	25444	2	130949	3	N	-0-					-0-
09	182880	X	135295	-0-	-47585	-0-	22101	2	113194	3	N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283980	X	-0-	-0-	-283980	-0-					N	-0-					-0-
05	268119	X	112566	-0-	-155553	-0-	112566	2			N	-0-					-0-
06	318039	X	318039	-0-	-0-	-0-	318039	2			N	-0-					-0-
07	255647	X	255647	-0-	-0-	-0-	255647	2			N	-0-					-0-
08	209033	X	209033	-0-	-0-	-0-	209033	2			N	-0-					-0-
09	318030	X	176523	-0-	-141507	-0-	176523	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480630	X	443207	-0-	-37423	-0-	327	1	442880	2	N	-0-			-0-
05	496651	X	395951	-0-	-100700	-0-	20	1	395931	2	N	-0-			-0-
06	480630	X	337245	-0-	-143385	-0-	337245	2			N	-0-			-0-
07	470239	X	316503	-0-	-153736	-0-	316503	2			N	-0-			-0-
08	470239	X	27629	-0-	-442610	-0-	27629	2			N	-0-			-0-
09	443220	X	353795	-0-	-89425	-0-	353795	2			N	-0-			-0-

MASSINGALE HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	503130	X	457763	-0-	-45367	-0-	338	1	457425	2	N	-0-			-0-
05	519901	X	399189	-0-	-120712	-0-	20	1	399169	2	N	-0-			-0-
06	503130	X	345730	-0-	-157400	-0-	345730	2			N	-0-			-0-
07	499875	X	315558	-0-	-184317	-0-	315558	2			N	-0-			-0-
08	499875	X	3125	-0-	-496750	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
09	457770	X	198119	-0-	-259651	-0-	198119	2			N	-0-			-0-

MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	553290	X	514204	-0-	-39086	-0-	379	1	513825	2	N	-0-			-0-
05	571733	X	516972	-0-	-54761	-0-	26	1	516946	2	N	-0-			-0-
06	553290	X	455935	-0-	-97355	-0-	455935	2			N	-0-			-0-
07	539524	X	416709	-0-	-122815	-0-	416709	2			N	-0-			-0-
08	539524	X	206496	-0-	-333028	-0-	206496	2			N	-0-			-0-
09	514200	X	370416	-0-	-143784	-0-	370416	2			N	-0-			-0-

GEORGE DGH 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289932 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11183 - 22728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2253105	X	773606	-0-	-1479499	-0-	773606	2			N	-0-			-0-
05	702619	X	702619	-0-	-0-	-0-	702619	2			N	-0-			-0-
06	689610	X	578203	-0-	-111407	-0-	578203	2			N	-0-			-0-
07	799397	X	527890	-0-	-271507	-0-	527890	2			N	-0-			-0-
08	799397	X	463285	-0-	-336112	-0-	463285	2			N	-0-			-0-
09	773610	X	414272	-0-	-359338	-0-	414272	2			N	-0-			-0-

GEORGE DGH 'H' 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	1504454	X	738493	-0-	-765961	-0-	738493	2			N	-0-			-0-
05	887468	X	742198	-0-	-145270	-0-	742198	2			N	-0-			-0-
06	654943	X	654943	-0-	-0-	-0-	654943	2			N	-0-			-0-
07	765948	X	599398	-0-	-166550	-0-	599398	2			N	-0-			-0-
08	765948	X	527503	-0-	-238445	-0-	527503	2			N	-0-			-0-
09	738480	X	471007	-0-	-267473	-0-	471007	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	857280	X	675922	-0-	-181358	-0-	675922	2			N	-0-			-0-
05	753951	X	670745	-0-	-83206	-0-	670745	2			N	-0-			-0-
06	729630	X	593301	-0-	-136329	-0-	593301	2			N	-0-			-0-
07	698461	X	535262	-0-	-163199	-0-	535262	2			N	-0-			-0-
08	698461	X	483576	-0-	-214885	-0-	483576	2			N	-0-			-0-
09	675930	X	413085	-0-	-262845	-0-	413085	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	850800	X	644375	-0-	-206425	-0-	644375	2			N	-0-			-0-
05	749239	X	657565	-0-	-91674	-0-	657565	2			N	-0-			-0-
06	708300	X	581049	-0-	-127251	-0-	581049	2			N	-0-			-0-
07	665849	X	524534	-0-	-141315	-0-	524534	2			N	-0-			-0-
08	665849	X	468773	-0-	-197076	-0-	468773	2			N	-0-			-0-
09	644370	X	411248	-0-	-233122	-0-	411248	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	951930	X	762796	-0-	-189134	-0-	762782	3	14	9	N	13	13	8			-0-
05	983661	X	789785	-0-	-193876	-0-	789753	3	32	9	N	29	29	8			-0-
06	951930	X	612406	-0-	-339524	-0-	612404	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	983661	X	-0-	-0-	-983661	-0-					N	-0-					-0-
08	789787	X	558092	-0-	-231695	-0-	558062	3	30	9	N	27	27	8			-0-
09	764310	X	705379	-0-	-58931	-0-	705321	3	58	9	N	53	53	8			-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	620430	X	450979	-0-	-169451	-0-	450979	3			N	-0-					-0-
05	641111	X	470101	-0-	-171010	-0-	470097	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	620430	X	337423	-0-	-283007	-0-	337423	3			N	-0-					-0-
07	641111	X	280627	-0-	-360484	-0-	280627	3			N	-0-					-0-
08	470115	X	437162	-0-	-32953	-0-	437162	3			N	-0-					-0-
09	454950	X	423735	-0-	-31215	-0-	423692	3	43	9	N	39	39	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
05	0		176394	-0-	176394	176394	176394	2			N	-0-					-0-
06	792856	X	616462	-0-	-176394	-0-	616462	2			N	-0-					-0-
07	735196	X	617887	-0-	-117309	-0-	617887	2			N	-0-					-0-
08	735196	X	600469	-0-	-134727	-0-	600469	2			N	-0-					-0-
09	711480	X	543850	-0-	-167630	-0-	543850	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
05	0		178035	-0-	178035	178035	178035	2			N	-0-					-0-
06	865796	X	687761	-0-	-178035	-0-	687761	2			N	-0-					-0-
07	798684	X	713553	-0-	-85131	-0-	713553	2			N	-0-					-0-
08	798684	X	690378	-0-	-108306	-0-	690378	2			N	-0-					-0-
09	772920	X	565701	-0-	-207219	-0-	565701	2			N	-0-					-0-

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
05	0		103970	-0-	103970	103970	103970	2			N	-0-					-0-
06	725751	X	621781	-0-	-103970	-0-	621781	2			N	-0-					-0-
07	710675	X	629926	-0-	-80749	-0-	629926	2			N	-0-					-0-
08	710675	X	594726	-0-	-115949	-0-	594726	2			N	-0-					-0-
09	687750	X	439455	-0-	-248295	-0-	439455	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
05	0		121872	-0-	121872	121872	121872	2			N	-0-					-0-
06	816822	X	694950	-0-	-121872	-0-	694950	2			N	-0-					-0-
07	782781	X	707632	-0-	-75149	-0-	707632	2			N	-0-					-0-
08	782781	X	696296	-0-	-86485	-0-	696296	2			N	-0-					-0-
09	757530	X	544183	-0-	-213347	-0-	544183	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
05	0		96402	-0-	96402	96402	96402	2			N	-0-					-0-
06	558947	X	462545	-0-	-96402	-0-	462545	2			N	-0-					-0-
07	496713	X	477535	-0-	-19178	-0-	477535	2			N	-0-					-0-
*08	496713	X	488610	-0-	-8103	-0-	488610	2			N	-0-					-0-
09	480690	X	338009	-0-	-142681	-0-	338009	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
09	213776	X	NO RPT	-0-	-213776	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
*09	407070 X	407070	-0-	-0-	-0-	407070	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291498 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10589 PERF. N/A

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 GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291499 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 10586 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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291500 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 10492 PERF. N/A

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 GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291501 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10498 PERF. N/A

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 GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291502 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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.	-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	240 N	171	-0-	-69	-0-	88	2	83	9	N	75	2	8			100
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	226	2	17	9	N	15	50	1			65
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					67
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					67
08	248 N	146	-0-	-102	-0-	135	2	11	9	N	10					77
*09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	84	2	4	9	N	4					81

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	88	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

04	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	907	-0-	-263	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	2	3	9	Y	3					3

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

04	4440	X	3574	-0-	-866	-0-	120	1	3454	2	N	-0-					2
05	4588	X	4474	-0-	-114	-0-	124	1	4349	2	N	1	1	8			2
							1	9									
06	4440	X	3791	-0-	-649	-0-	89	1	3702	2	N	-0-					2
07	3906	X	1810	-0-	-2096	-0-	31	1	1779	2	N	-0-					2
08	4464	X	1589	-0-	-2875	-0-	31	1	1538	2	N	18					20
							20	9									
09	4320	X	2241	-0-	-2079	-0-	30	1	2211	2	N	-0-					20

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					33
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					33
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					33
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					33
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					33
*09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					33

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

04	1290	X	1051	-0-	-239	-0-	1051	2			N	-0-					33
05	1333	X	798	-0-	-535	-0-	798	2			N	-0-					33
06	1290	X	342	-0-	-948	-0-	342	2			N	-0-					33
07	1333	X	246	-0-	-1087	-0-	246	2			N	-0-					33
08	1333	X	236	-0-	-1097	-0-	236	2			N	-0-					33
09	1050	X	78	-0-	-972	-0-	78	2			N	-0-					33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					4
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					4
06	780	N	580	-0-	-200	-0-	580	2			N	-0-					4
07	651	N	338	-0-	-313	-0-	338	2			N	-0-					4
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					4
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					4

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	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	17792	2			N	-0-					14
05	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14530	2			N	-0-					14
06	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					14
07	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					14
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					14
*09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1550	-0-	-640	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	840	-0-	-400	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1075	-0-	-935	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1317	-0-	-760	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	889	-0-	-1188	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1139	-0-	-421	-0-	1139	2			N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 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	1740	N	1340	-0-	-400	-0-	1340	2			N	-0-					15
05	2077	N	868	-0-	-1209	-0-	868	2			N	-0-					15
06	1830	N	1062	-0-	-768	-0-	1062	2			N	-0-					15
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					15
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					15
09	1050	N	813	-0-	-237	-0-	813	2			N	-0-					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 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	3060	X	1878	-0-	-1182	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2353	-0-	-499	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	1092	-0-	-1915	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1136	-0-	-1774	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4679	-0-	-751	-0-	4679	2			N	-0-					53
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					53
06	5190	X	4470	-0-	-720	-0-	4470	2			N	-0-					53
07	5177	X	1898	-0-	-3279	-0-	1898	2			N	-0-					53
08	5611	X	2602	-0-	-3009	-0-	2602	2			N	-0-					53
09	5430	X	2687	-0-	-2743	-0-	2687	2			N	-0-					53

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					7
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					7
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					7
07	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	2354	2			N	-0-					7
08	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2416	2			N	-0-					7
09	2370	N	2168	-0-	-202	-0-	2168	2			N	-0-					7

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1470	N	1091	-0-	-379	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	986	-0-	-424	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1248	-0-	-643	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			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	4200	X	2589	-0-	-1611	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2304	-0-	-2036	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2354	-0-	-1846	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	1375	-0-	-2686	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2138	-0-	-1644	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1074	-0-	-1506	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2030	-0-	-130	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 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	2250	N	1338	-0-	-912	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1495	-0-	-395	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	1854	-0-	-781	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1826	-0-	-454	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
*09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			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	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			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	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3414	-0-	-58	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3172	-0-	-428	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
*09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2714	-0-	-1036	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2675	-0-	-983	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3307	-0-	-233	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
*09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			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	3030	X	2461	-0-	-569	-0-	2461	2			N	-0-					3
05	2821	X	2209	-0-	-612	-0-	2209	2			N	-0-					3
06	2610	X	1974	-0-	-636	-0-	1974	2			N	-0-					3
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					3
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					3
*09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			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	3180	X	1180	-0-	-2000	-0-	1180	2			N	-0-					2
05	3410	X	380	-0-	-3030	-0-	380	2			N	-0-					2
06	3300	X	706	-0-	-2594	-0-	706	2			N	-0-					2
07	3410	X	782	-0-	-2628	-0-	782	2			N	-0-					2
08	3038	X	1948	-0-	-1090	-0-	1948	2			N	-0-					2
*09	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					2

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27025	X	27025	-0-	-0-	-0-	27021	2	4	9	N	4	4	8			27
05	26816	X	26816	-0-	-0-	-0-	26816	2			N	-0-					27
06	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	25054	2	6	9	N	5	5	8			27
07	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	24884	2	3	9	N	3	3	8			27
08	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	24022	2			N	-0-					27
*09	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	22312	2			N	-0-					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	5250	X	4594	-0-	-656	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
07	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5196	-0-	-1283	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5740	-0-	-530	-0-	5740	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					12
05	3534	X	2966	-0-	-568	-0-	2966	2			N	-0-					12
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					12
07	4464	X	3961	-0-	-503	-0-	3961	2			N	-0-					12
08	4464	X	3128	-0-	-1336	-0-	3128	2			N	-0-					12
09	4320	X	3611	-0-	-709	-0-	3611	2			N	-0-					12

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2856	-0-	-144	-0-	2856	2			N	-0-					20
05	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	2813	2			N	-0-					20
06	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2823	2			N	-0-					20
07	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	2875	2			N	-0-					20
08	3007	X	2642	-0-	-365	-0-	2642	2			N	-0-					20
*09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					20

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	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
07	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
*09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			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	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					8
05	6789	X	6137	-0-	-652	-0-	6137	2			N	-0-					8
06	7440	X	6538	-0-	-902	-0-	6538	2			N	-0-					8
07	7688	X	6585	-0-	-1103	-0-	6585	2			N	-0-					8
08	7688	X	5724	-0-	-1964	-0-	5724	2			N	-0-					8
09	6660	X	6474	-0-	-186	-0-	6474	2			N	-0-					8

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	6780	X	6097	-0-	-683	-0-	6097	2			N	-0-					5
05	7006	X	5361	-0-	-1645	-0-	5361	2			N	-0-					5
06	6900	X	5456	-0-	-1444	-0-	5456	2			N	-0-					5
07	7130	X	5292	-0-	-1838	-0-	5292	2			N	-0-					5
08	7130	X	5043	-0-	-2087	-0-	5043	2			N	-0-					5
09	6090	X	5790	-0-	-300	-0-	5790	2			N	-0-					5

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	9270	X	8755	-0-	-515	-0-	8752	2	3	9	N	3					18
05	9486	X	8812	-0-	-674	-0-	8812	2			N	-0-					18
06	9180	X	8541	-0-	-639	-0-	8541	2			N	-0-					18
07	9486	X	8928	-0-	-558	-0-	8928	2			N	-0-					18
08	9052	X	8754	-0-	-298	-0-	8754	2			N	-0-					18
09	8760	X	8397	-0-	-363	-0-	8397	2			N	-0-					18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	27460	2	7	9	N	6	6	8			7
05	24095	X	24095	-0-	-0-	-0-	24095	2			N	-0-					7
06	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	20124	2	6	9	N	5	5	8			7
07	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	18483	2	4	9	N	4	4	8			7
08	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					7
*09	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			N	-0-					7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

04	5280	X	4981	-0-	-299	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4296	-0-	-1160	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4472	-0-	-568	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4644	-0-	-502	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4491	-0-	-655	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
*09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

04	3840	X	1219	-0-	-2621	-0-	1219	2			N	-0-					10
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					10
06	2820	X	2255	-0-	-565	-0-	2255	2			N	-0-					10
07	2914	X	2420	-0-	-494	-0-	2420	2			N	-0-					10
08	2976	X	2288	-0-	-688	-0-	2288	2			N	-0-					10
09	2880	X	2044	-0-	-836	-0-	2044	2			N	-0-					10

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

04	6900	X	5170	-0-	-1730	-0-	5170	2			N	-0-					12
05	7130	X	5493	-0-	-1637	-0-	5493	2			N	-0-					12
06	5850	X	5190	-0-	-660	-0-	5190	2			N	-0-					12
07	6045	X	6003	-0-	-42	-0-	6003	2			N	-0-					12
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					12
*09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					12

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

04	6930	X	6797	-0-	-133	-0-	6797	2			N	-0-					3
05	7161	X	6915	-0-	-246	-0-	6915	2			N	-0-					3
06	6930	X	6716	-0-	-214	-0-	6716	2			N	-0-					3
07	7161	X	6726	-0-	-435	-0-	6726	2			N	-0-					3
08	7099	X	6356	-0-	-743	-0-	6356	2			N	-0-					3
09	6810	X	6674	-0-	-136	-0-	6674	2			N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

04	9150	X	6762	-0-	-2388	-0-	6762	2			N	-0-					13
05	9455	X	6601	-0-	-2854	-0-	6601	2			N	-0-					13
06	9150	X	5976	-0-	-3174	-0-	5976	2			N	-0-					13
07	7657	X	5859	-0-	-1798	-0-	5859	2			N	-0-					13
08	7409	X	5698	-0-	-1711	-0-	5698	2			N	-0-					13
09	6750	X	5008	-0-	-1742	-0-	5008	2			N	-0-					13

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

04	8310	X	8110	-0-	-200	-0-	8110	2			N	-0-					3
05	8587	X	8316	-0-	-271	-0-	8316	2			N	-0-					3
06	8310	X	8139	-0-	-171	-0-	8139	2			N	-0-					3
07	8370	X	8133	-0-	-237	-0-	8133	2			N	-0-					3
08	8370	X	8051	-0-	-319	-0-	8051	2			N	-0-					3
09	8130	X	7618	-0-	-512	-0-	7618	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	660	N	438	-0-	-222	-0-	438	2			N	-0-					-0-

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	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					15
05	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	2			N	-0-					15
06	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					15
07	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					15
08	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2			N	-0-					15
*09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					15

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11435	-0-	-355	-0-	11434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12183	X	11538	-0-	-645	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10763	-0-	-1027	-0-	10762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12183	X	11081	-0-	-1102	-0-	11080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12183	X	10980	-0-	-1203	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10168	-0-	-1262	-0-	10168	2			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	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					2
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					2
06	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					2
07	8711	X	8482	-0-	-229	-0-	8482	2			N	-0-					2
08	8711	X	8286	-0-	-425	-0-	8286	2			N	-0-					2
09	8640	X	8145	-0-	-495	-0-	8145	2			N	-0-					2

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	59745	X	59745	-0-	-0-	-0-	59730	2	15	9	N	14	14	8			22
05	50702	X	50702	-0-	-0-	-0-	50702	2			N	-0-					22
06	40612	X	40612	-0-	-0-	-0-	40601	2	11	9	N	10	10	8			22
07	35927	X	35927	-0-	-0-	-0-	35920	2	7	9	N	6	6	8			22
08	31404	X	31404	-0-	-0-	-0-	31404	2			N	-0-					22
*09	26906	X	26906	-0-	-0-	-0-	26882	2	24	9	N	22					44

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	85290	X	72803	-0-	-12487	-0-	72797	2	6	9	N	5	5	8			3
05	83669	X	72050	-0-	-11619	-0-	72050	2			N	-0-					3
06	78600	X	66953	-0-	-11647	-0-	66946	2	7	9	N	6	6	8			3
07	81220	X	67473	-0-	-13747	-0-	67469	2	4	9	N	4	4	8			3
08	81220	X	63727	-0-	-17493	-0-	63727	2			N	-0-					3
09	72810	X	61321	-0-	-11489	-0-	61321	2			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	65279	X	65279	-0-	-0-	-0-	65276	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	64357	X	64357	-0-	-0-	-0-	64357	2			N	-0-					-0-
06	60484	X	60484	-0-	-0-	-0-	60482	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	61430	X	61430	-0-	-0-	-0-	61429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	57205	X	57205	-0-	-0-	-0-	57205	2			N	-0-					-0-
*09	53728	X	53728	-0-	-0-	-0-	53728	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	111420	X	96185	-0-	-15235	-0-	96177	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	115134	X	94194	-0-	-20940	-0-	94194	2			N	-0-					-0-
06	109320	X	86405	-0-	-22915	-0-	86397	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	103075	X	86019	-0-	-17056	-0-	86012	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	103075	X	82074	-0-	-21001	-0-	82074	2			N	-0-					-0-
09	96180	X	76418	-0-	-19762	-0-	76418	2			N	-0-					-0-

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	230580	X	173195	-0-	-57385	-0-	173185	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	238266	X	167669	-0-	-70597	-0-	167669	2			N	-0-					-0-
06	212070	X	151165	-0-	-60905	-0-	151155	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	192200	X	139246	-0-	-52954	-0-	139238	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	192200	X	128128	-0-	-64072	-0-	128128	2			N	-0-					-0-
09	173190	X	120322	-0-	-52868	-0-	120322	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	100680	X	75715	-0-	-24965	-0-	75709	2	6	9	N	5	5	8			3
05	96968	X	73162	-0-	-23806	-0-	73162	2			N	-0-					3
06	86760	X	67198	-0-	-19562	-0-	67192	2	6	9	N	5	5	8			3
07	82212	X	67454	-0-	-14758	-0-	67450	2	4	9	N	4	4	8			3
08	82212	X	64303	-0-	-17909	-0-	64303	2			N	-0-					3
09	75720	X	59582	-0-	-16138	-0-	59582	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	171420	X	106375	-0-	-65045	-0-	106366	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	177134	X	103661	-0-	-73473	-0-	103661	2			N	-0-					-0-
06	146250	X	93520	-0-	-52730	-0-	93512	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	125395	X	84393	-0-	-41002	-0-	84387	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	117676	X	77973	-0-	-39703	-0-	77973	2			N	-0-					-0-
09	106380	X	73291	-0-	-33089	-0-	73291	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	178230	X	121698	-0-	-56532	-0-	135	1	121563	2	N	-0-					-0-
05	184171	X	117245	-0-	-66926	-0-	179	1	117066	2	N	-0-					-0-
06	157140	X	107930	-0-	-49210	-0-	56	1	107874	2	N	-0-					-0-
07	148366	X	106990	-0-	-41376	-0-	58	1	106932	2	N	-0-					-0-
08	136400	X	102642	-0-	-33758	-0-	61	1	102581	2	N	-0-					-0-
09	121710	X	95022	-0-	-26688	-0-	59	1	94963	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	161910	X	122220	-0-	-39690	-0-	135	1	122085	2	N	-0-					-0-
05	167307	X	116897	-0-	-50410	-0-	179	1	116718	2	N	-0-					-0-
06	161910	X	107726	-0-	-54184	-0-	55	1	107671	2	N	-0-					-0-
07	155589	X	107042	-0-	-48547	-0-	58	1	106984	2	N	-0-					-0-
08	139097	X	103079	-0-	-36018	-0-	61	1	103018	2	N	-0-					-0-
09	122220	X	95805	-0-	-26415	-0-	60	1	95745	2	N	-0-					-0-

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	337980	X	260262	-0-	-77718	-0-	260247	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	331266	X	254343	-0-	-76923	-0-	254343	2			N	-0-					-0-
06	303960	X	233100	-0-	-70860	-0-	233083	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	284363	X	230319	-0-	-54044	-0-	230307	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	284363	X	217473	-0-	-66890	-0-	217473	2			N	-0-					-0-
09	260250	X	201378	-0-	-58872	-0-	201378	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331110	X	246071	-0-	-85039	-0-	246058	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	321129	X	235756	-0-	-85373	-0-	235756	2			N	-0-					-0-
06	292080	X	210740	-0-	-81340	-0-	210728	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	271746	X	206751	-0-	-64995	-0-	206742	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	271746	X	193420	-0-	-78326	-0-	193420	2			N	-0-					-0-
09	246060	X	176613	-0-	-69447	-0-	176613	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820

04	384750	X	322431	-0-	-62319	-0-	322431	2			N	-0-					-0-
05	310002	X	310002	-0-	-0-	-0-	309963	2	39	9	N	35	35	8			-0-
06	347460	X	276848	-0-	-70612	-0-	276848	2			N	-0-					-0-
07	359042	X	274607	-0-	-84435	-0-	274606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	359042	X	258819	-0-	-100223	-0-	258816	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	322440	X	234396	-0-	-88044	-0-	234390	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502

04	348930	X	301172	-0-	-47758	-0-	301172	2			N	-0-					-0-
05	285417	X	278987	-0-	-6430	-0-	278953	2	34	9	N	31	31	8			-0-
06	327240	X	256538	-0-	-70702	-0-	256538	2			N	-0-					-0-
07	338148	X	258322	-0-	-79826	-0-	258321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	W	238572	-0-	238572	238572	238572	2			N	-0-					-0-
09	0	W	216464	-0-	216464	455036	216464	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447

04	407160	X	366137	-0-	-41023	-0-	366137	2			N	-0-					-0-
05	342114	X	342114	-0-	-0-	-0-	342091	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	389820	X	305909	-0-	-83911	-0-	305909	2			N	-0-					-0-
07	402814	X	297761	-0-	-105053	-0-	297761	2			N	-0-					-0-
08	0	W	278360	-0-	278360	278360	278360	2			N	-0-					-0-
09	0	W	250781	-0-	250781	529141	250781	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		335	-0-	335	335	335	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	335					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	335					N	-0-					-0-
08	335	X	-0-	-0-	-335	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2021

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
MOSS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 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	191998	X	191998	-0-	-0-	-0-	191998	2			N	-0-					-0-
05	186527	X	140492	-0-	-46035	-0-	140492	2			N	-0-					-0-
06	180510	X	141200	-0-	-39310	-0-	141200	2			N	-0-					-0-
07	198400	X	126183	-0-	-72217	-0-	126183	2			N	-0-					-0-
08	198400	X	108857	-0-	-89543	-0-	108857	1			N	-0-					-0-
*09	192000	X	94045	-0-	-97955	-0-	94045	1			N	-0-					-0-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 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	3690	X	3329	-0-	-361	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3316	-0-	-497	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3187	-0-	-233	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3130	-0-	-404	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	3080	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	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4740	-0-	-90	-0-	4737	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	2966	2			N	-0-					13
05	3937	X	3074	-0-	-863	-0-	3074	2			N	-0-					13
06	3810	X	2854	-0-	-956	-0-	2854	2			N	-0-					13
07	3937	X	2910	-0-	-1027	-0-	2910	2			N	-0-					13
08	3472	X	2981	-0-	-491	-0-	2981	2			N	-0-					13
09	2970	X	756	-0-	-2214	-0-	756	2			N	-0-					13

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	401070	X	317202	-0-	-83868	-0-	900	1	316302	2	N	-0-					-0-
05	401822	X	324311	-0-	-77511	-0-	935	1	323376	2	N	-0-					-0-
06	369090	X	301213	-0-	-67877	-0-	905	1	300308	2	N	-0-					-0-
07	364095	X	296222	-0-	-67873	-0-	935	1	295287	2	N	-0-					-0-
08	347107	X	281354	-0-	-65753	-0-	935	1	280419	2	N	-0-					-0-
09	317190	X	260486	-0-	-56704	-0-	905	1	259581	2	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	12	1	775	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	585	-0-	-593	-0-	8	1	577	2	N	-0-			-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	15	1	637	2	N	-0-			-0-
07	806	N	445	-0-	-361	-0-	16	1	429	2	N	-0-			-0-
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	15	1	460	2	N	-0-			-0-
09	660	N	344	-0-	-316	-0-	15	1	329	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

04	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	15	1	1608	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	15	1	1495	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	15	1	1454	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1405	-0-	-269	-0-	16	1	1389	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	16	1	1245	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	15	1	1411	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

04	2520	X	898	-0-	-1622	-0-	6	1	892	2	N	-0-			-0-
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	11	1	2847	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	2285	-0-	-115	-0-	12	1	2273	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	1743	-0-	-737	-0-	8	1	1735	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	1541	-0-	-1311	-0-	10	1	1531	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	1843	-0-	-917	-0-	6	1	1837	2	N	-0-			-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

04	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	15	1	17601	2	N	-0-			-0-
05	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	16	1	16819	2	N	-0-			-0-
06	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	15	1	14301	2	N	-0-			-0-
07	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	15	1	13431	2	N	-0-			-0-
08	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	15	1	12600	2	N	-0-			-0-
*09	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	14	1	11772	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	2	1	4349	2	N	-0-			-0-
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	2	1	4216	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3396	-0-	-654	-0-	6	1	3390	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	2449	-0-	-1736	-0-	9	1	2440	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	2	1	3999	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3425	-0-	-625	-0-	2	1	3423	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

04	4800	X	4069	-0-	-731	-0-	15	1	4054	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	5030	-0-	-333	-0-	15	1	5015	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	4349	-0-	-841	-0-	15	1	4334	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5127	-0-	-236	-0-	15	1	5112	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4545	-0-	-477	-0-	16	1	4529	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4212	-0-	-648	-0-	15	1	4197	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	9	1	2107	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	2284	-0-	-351	-0-	9	1	2275	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	1893	-0-	-657	-0-	8	1	1885	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	2007	-0-	-628	-0-	8	1	1999	2	N	-0-			-0-
08	2294	X	2241	-0-	-53	-0-	8	1	2233	2	N	-0-			-0-
09	2220	X	2075	-0-	-145	-0-	9	1	2066	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3540	-0-	-570	-0-	15	1	3525	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3535	-0-	-712	-0-	16	1	3519	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3124	-0-	-986	-0-	13	1	3111	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3399	-0-	-600	-0-	15	1	3384	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3246	-0-	-753	-0-	15	1	3231	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3302	-0-	-238	-0-	15	1	3287	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2782	-0-	-548	-0-	15	1	2767	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	15	1	2925	2	N	-0-			-0-
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	15	1	3010	2	N	-0-			-0-
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	16	1	2993	2	N	-0-			-0-
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	16	1	3033	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2839	-0-	-191	-0-	15	1	2824	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	529	-0-	-461	-0-	30	1	499	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	617	-0-	-406	-0-	31	1	586	2	N	-0-			-0-
06	720	N	610	-0-	-110	-0-	30	1	580	2	N	-0-			-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	N	-0-			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-			-0-
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	30	1	521	2	N	-0-			-0-

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	2460	N	1905	-0-	-555	-0-	15	1	1890	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	15	1	2122	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	15	1	1938	2	N	-0-			-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	15	1	2026	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1758	-0-	-381	-0-	15	1	1743	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1756	-0-	-194	-0-	15	1	1741	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	3900	X	2662	-0-	-1238	-0-	10	1	2652	2	N	-0-			22
05	4030	X	2626	-0-	-1404	-0-	11	1	2615	2	N	-0-			22
06	3240	X	1911	-0-	-1329	-0-	9	1	1902	2	N	-0-			22
07	3224	X	1953	-0-	-1271	-0-	10	1	1943	2	N	-0-			22
08	3162	X	1730	-0-	-1432	-0-	12	1	1718	2	N	-0-			22
*09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	12	1	3351	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	5040	X	4601	-0-	-439	-0-	13	1	4588	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4328	-0-	-880	-0-	15	1	4313	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4077	-0-	-963	-0-	15	1	4062	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	3605	-0-	-1603	-0-	15	1	3590	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4961	-0-	-30	-0-	15	1	4946	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	3064	-0-	-1526	-0-	15	1	3049	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	3240	X	2767	-0-	-473	-0-	11	1	2756	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	7	1	3589	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	2624	-0-	-616	-0-	7	1	2617	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2620	-0-	-573	-0-	8	1	2612	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	2585	-0-	-1011	-0-	8	1	2577	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2334	-0-	-1146	-0-	10	1	2324	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	6780	X	4759	-0-	-2021	-0-	15	1	4744	2	N	-0-			-0-
05	7006	X	4690	-0-	-2316	-0-	15	1	4675	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	4326	-0-	-1644	-0-	15	1	4311	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			-0-
08	5146	X	4221	-0-	-925	-0-	15	1	4206	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	3975	-0-	-795	-0-	15	1	3960	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	5010	X	4080	-0-	-930	-0-	9	1	4071	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4116	-0-	-1061	-0-	10	1	4106	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	3712	-0-	-1268	-0-	10	1	3702	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	3702	-0-	-1227	-0-	10	1	3692	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	3514	-0-	-950	-0-	9	1	3505	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3138	-0-	-942	-0-	9	1	3129	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	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	10	1	3570	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	13	1	3816	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	10	1	3081	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3313	-0-	-531	-0-	13	1	3300	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3515	-0-	-329	-0-	9	1	3506	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	12	1	3566	2	N	-0-			-0-

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	5250	X	4205	-0-	-1045	-0-	15	1	4190	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	5418	-0-	-7	-0-	16	1	5402	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	4750	-0-	-1070	-0-	15	1	4735	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	4865	-0-	-1149	-0-	16	1	4849	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5384	-0-	-630	-0-	16	1	5368	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	5123	-0-	-127	-0-	15	1	5108	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	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	15	1	5302	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3941	-0-	-337	-0-	14	1	3927	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	2	-0-	-4648	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-			-0-
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-			-0-
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					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	4200	X	3983	-0-	-217	-0-	14	1	3969	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3659	-0-	-371	-0-	12	1	3647	2	N	-0-			-0-
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	14	1	4076	2	N	-0-			-0-
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	15	1	4115	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3955	-0-	-168	-0-	14	1	3941	2	N	-0-			-0-
*09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	14	1	4112	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	3030	X	1957	-0-	-1073	-0-	7	1	1950	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2080	-0-	-1051	-0-	6	1	2074	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	1920	-0-	-540	-0-	8	1	1912	2	N	-0-			-0-
07	2542	X	1952	-0-	-590	-0-	7	1	1945	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	1647	-0-	-771	-0-	5	1	1642	2	N	-0-			-0-
*09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	7	1	2646	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	4770	X	4262	-0-	-508	-0-	8	1	4254	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4007	-0-	-922	-0-	8	1	3999	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	3873	-0-	-627	-0-	8	1	3865	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	3566	-0-	-991	-0-	8	1	3558	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	3804	-0-	-753	-0-	7	1	3797	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3548	-0-	-712	-0-	7	1	3541	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	2610	X	1780	-0-	-830	-0-	8	1	1772	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	2000	-0-	-697	-0-	10	1	1990	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	1177	-0-	-1313	-0-	14	1	1163	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	915	-0-	-1658	-0-	13	1	902	2	N	-0-			-0-
08	2573	X	1126	-0-	-1447	-0-	15	1	1111	2	N	-0-			-0-
*09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	15	1	2090	2	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	3690	X	3066	-0-	-624	-0-	30	1	3036	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	2976	-0-	-837	-0-	31	1	2945	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	30	1	2837	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2616	-0-	-608	-0-	31	1	2585	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	2591	-0-	-633	-0-	31	1	2560	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	30	1	2963	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2484	-0-	-2436	-0-	13	1	2471	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	1947	-0-	-3137	-0-	9	1	1938	2	N	-0-			-0-
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	10	1	5764	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3378	-0-	-466	-0-	13	1	3365	2	N	-0-			-0-
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	15	1	4389	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	2642	-0-	-2428	-0-	14	1	2628	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	7539	2	N	-0-			-0-
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	10	1	7302	2	N	-0-			-0-
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	10	1	6683	2	N	-0-			-0-
07	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	10	1	6654	2	N	-0-			-0-
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	10	1	6577	2	N	-0-			-0-
09	6180	X	6179	-0-	-1	-0-	10	1	6169	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3921	-0-	-219	-0-	10	1	3911	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3883	-0-	-395	-0-	10	1	3873	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3694	-0-	-446	-0-	10	1	3684	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3699	-0-	-393	-0-	10	1	3689	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	10	1	3711	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3616	-0-	-314	-0-	10	1	3606	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 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	6180	X	5942	-0-	-238	-0-	10	1	5932	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	6049	-0-	-337	-0-	10	1	6039	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5746	-0-	-434	-0-	10	1	5736	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	5328	-0-	-934	-0-	10	1	5318	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	4910	-0-	-1352	-0-	10	1	4900	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	4685	-0-	-1255	-0-	10	1	4675	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	9	1	4340	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	11	1	5414	2	N	-0-					-0-
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	11	1	4387	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3716	-0-	-779	-0-	12	1	3704	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	3689	-0-	-1736	-0-	12	1	3677	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	3188	-0-	-2062	-0-	11	1	3177	2	N	-0-					-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	949	-0-	-191	-0-	3	1	946	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	889	-0-	-506	-0-	3	1	886	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	4	1	1157	2	N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	2	N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	4	1	1147	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	4	1	1153	2	N	-0-					-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6363	-0-	-87	-0-	9	1	6354	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6215	-0-	-605	-0-	9	1	6206	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5932	-0-	-668	-0-	9	1	5923	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5296	-0-	-1524	-0-	9	1	5287	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	3494	-0-	-3264	-0-	8	1	3486	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5320	-0-	-1040	-0-	8	1	5312	2	N	-0-					-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	14	1	4555	2	N	-0-					-0-
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	15	1	4672	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3684	-0-	-1056	-0-	15	1	3669	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3918	-0-	-980	-0-	16	1	3902	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3399	-0-	-1499	-0-	15	1	3384	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3525	-0-	-1035	-0-	15	1	3510	2	N	-0-					-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	4485	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	15	1	4480	2	N	-0-					-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	15	1	4207	2	N	-0-					-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	16	1	4258	2	N	-0-					-0-
08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	15	1	4199	2	N	-0-					-0-
*09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	15	1	4023	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3830	-0-	-70	-0-	9	1	3821	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3410	-0-	-620	-0-	9	1	3401	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3110	-0-	-760	-0-	9	1	3101	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3245	-0-	-754	-0-	9	1	3236	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	9	1	3542	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3425	-0-	-415	-0-	8	1	3417	2	N	-0-					-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3785	-0-	-535	-0-	15	1	3770	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3940	-0-	-834	-0-	16	1	3924	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3382	-0-	-1238	-0-	15	1	3367	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4008	-0-	-766	-0-	16	1	3992	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3566	-0-	-898	-0-	16	1	3550	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3313	-0-	-497	-0-	13	1	3300	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	340	1	8527	2	N	-0-					-0-
05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	360	1	8738	2	N	-0-					-0-
06	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	327	1	8880	2	N	-0-					-0-
07	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	360	1	7830	2	N	-0-					-0-
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	344	1	8141	2	N	-0-					-0-
*09	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	341	1	5423	2	N	-0-					-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	8	1	2741	2	N	-0-					-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	9	1	2934	2	N	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	9	1	3105	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2711	-0-	-141	-0-	9	1	2702	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2550	-0-	-395	-0-	9	1	2541	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2393	-0-	-727	-0-	7	1	2386	2	N	-0-					-0-

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	4680	X	4457	-0-	-223	-0-	10	1	4447	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4007	-0-	-767	-0-	10	1	3997	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3885	-0-	-735	-0-	10	1	3875	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3715	-0-	-1059	-0-	10	1	3705	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4088	-0-	-531	-0-	10	1	4078	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4163	-0-	-307	-0-	10	1	4153	2	N	-0-					-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1720	-0-	-1310	-0-	9	1	1711	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2211	-0-	-1199	-0-	12	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	1454	-0-	-1846	-0-	14	1	1440	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2275	-0-	-1135	-0-	16	1	2259	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1768	-0-	-681	-0-	16	1	1752	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	2096	-0-	-34	-0-	15	1	2081	2	N	-0-					-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2712	-0-	-1098	-0-	10	1	2702	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2766	-0-	-1171	-0-	10	1	2756	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2512	-0-	-1268	-0-	10	1	2502	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2478	-0-	-1304	-0-	11	1	2467	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	1890	-0-	-1303	-0-	8	1	1882	2	N	-0-					-0-
*09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	11	1	2774	2	N	-0-					-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	10	1	8401	2	N	-0-					-0-
05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	10	1	8171	2	N	-0-					-0-
06	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	10	1	7678	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	6284	-0-	-2303	-0-	8	1	6276	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	6936	-0-	-1651	-0-	10	1	6926	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6197	-0-	-2113	-0-	9	1	6188	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3317	-0-	-913	-0-	11	1	3306	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3262	-0-	-1109	-0-	15	1	3247	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	2996	-0-	-1234	-0-	5	1	2991	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2597	-0-	-1216	-0-	5	1	2592	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	2776	-0-	-851	-0-	6	1	2770	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3055	-0-	-275	-0-	7	1	3048	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2340	-0-	-720	-0-	6	1	2334	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	2038	-0-	-597	-0-	6	1	2032	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2138	-0-	-412	-0-	6	1	2132	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	2506	-0-	-129	-0-	6	1	2500	2	N	-0-			-0-
08	2604	X	2424	-0-	-180	-0-	7	1	2417	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	1955	-0-	-385	-0-	6	1	1949	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3951	-0-	-99	-0-	10	1	3941	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3825	-0-	-329	-0-	10	1	3815	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3891	-0-	-129	-0-	10	1	3881	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3878	-0-	-276	-0-	10	1	3868	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	3840	-0-	-314	-0-	10	1	3830	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3655	-0-	-305	-0-	10	1	3645	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	15	1	8937	2	N	-0-			-0-
05	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	16	1	8427	2	N	-0-			-0-
06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	15	1	8066	2	N	-0-			-0-
07	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	16	1	8198	2	N	-0-			-0-
08	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	16	1	8224	2	N	-0-			-0-
*09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	15	1	7958	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	336	1	9768	2	N	-0-			-0-
05	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	347	1	11016	2	N	-0-			-0-
06	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	340	1	10061	2	N	-0-			-0-
07	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	344	1	11437	2	N	-0-			-0-
08	11377	X	10957	-0-	-420	-0-	351	1	10606	2	N	-0-			-0-
*09	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	348	1	10757	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28188	X	28188	-0-	-0-	-0-	15	1	28173	2	N	-0-			-0-
05	34453	X	34453	-0-	-0-	-0-	15	1	34438	2	N	-0-			-0-
06	30576	X	30576	-0-	-0-	-0-	15	1	30561	2	N	-0-			-0-
07	28075	X	28075	-0-	-0-	-0-	16	1	28059	2	N	-0-			-0-
08	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-	15	1	27481	2	N	-0-			-0-
*09	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	15	1	23661	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7590	-0-	-960	-0-	347	1	7243	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8764	-0-	-71	-0-	360	1	8404	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8221	-0-	-329	-0-	347	1	7874	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7947	-0-	-361	-0-	356	1	7591	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8606	-0-	-167	-0-	359	1	8247	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7700	-0-	-790	-0-	347	1	7353	2	N	-0-					-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2925	-0-	-735	-0-	10	1	2915	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3412	-0-	-339	-0-	10	1	3402	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2383	-0-	-1247	-0-	10	1	2373	2	N	-0-					-0-
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	11	1	3924	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	1402	-0-	-2132	-0-	9	1	1393	2	N	-0-					-0-
*09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	9	1	4156	2	N	-0-					-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	8658	-0-	-792	-0-	14	1	8644	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	8736	-0-	-1029	-0-	16	1	8720	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	7909	-0-	-1271	-0-	13	1	7896	2	N	-0-					-0-
07	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	16	1	9474	2	N	-0-					-0-
08	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	15	1	9522	2	N	-0-					-0-
*09	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	15	1	9012	2	N	-0-					-0-

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	7800	X	7563	-0-	-237	-0-	15	1	7548	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7701	-0-	-235	-0-	14	1	7687	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7247	-0-	-493	-0-	14	1	7233	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7531	-0-	-467	-0-	10	1	7521	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7468	-0-	-530	-0-	10	1	7458	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7218	-0-	-342	-0-	10	1	7208	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	11	1	5940	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	4319	-0-	-1633	-0-	10	1	4309	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	3716	-0-	-2284	-0-	10	1	3706	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	3625	-0-	-2575	-0-	11	1	3614	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4075	-0-	-2125	-0-	15	1	4060	2	N	-0-					-0-
*09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	14	1	6440	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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	1	1	183	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	4020	X	3677	-0-	-343	-0-	9	1	3668	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	3855	-0-	-578	-0-	10	1	3845	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	3239	-0-	-1051	-0-	10	1	3229	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	3006	-0-	-1427	-0-	10	1	2996	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	2418	-0-	-1426	-0-	8	1	2410	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	2341	-0-	-1379	-0-	8	1	2333	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

04	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	11	1	13191	2	N	-0-			-0-
05	13609	X	12125	-0-	-1484	-0-	11	1	12114	2	N	-0-			-0-
06	13170	X	10946	-0-	-2224	-0-	10	1	10936	2	N	-0-			-0-
07	13640	X	9759	-0-	-3881	-0-	11	1	9748	2	N	-0-			-0-
08	13640	X	9931	-0-	-3709	-0-	12	1	9919	2	N	-0-			-0-
09	13200	X	10187	-0-	-3013	-0-	10	1	10177	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

04	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	10	1	13193	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	3835	-0-	-2179	-0-	7	1	3828	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	1527	-0-	-5763	-0-	5	1	1522	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	438	-0-	-9141	-0-	1	1	437	2	N	-0-			-0-
08	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-			-0-
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

04	9330	X	8647	-0-	-683	-0-	12	1	8635	2	N	-0-			-0-
05	9424	X	9357	-0-	-67	-0-	9	1	9348	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8349	-0-	-1041	-0-	8	1	8341	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	6805	-0-	-2898	-0-	9	1	6796	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	6738	-0-	-2965	-0-	9	1	6729	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	7099	-0-	-1961	-0-	8	1	7091	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	9	1	1949	2	N	-0-			-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	8	1	1718	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1987	-0-	-203	-0-	6	1	1981	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1529	-0-	-486	-0-	8	1	1521	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	911	-0-	-825	-0-	6	1	905	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	256	-0-	-1724	-0-	1	1	255	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	14	1	2442	2	N	-0-			-0-
05	1984	X	1702	-0-	-282	-0-	16	1	1686	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	637	-0-	-473	-0-	13	1	624	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	357	-0-	-1627	-0-	15	1	342	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	799	-0-	-906	-0-	16	1	783	2	N	-0-			-0-
*09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	14	1	1604	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	4	1	1808	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	1702	-0-	-3630	-0-	3	1	1699	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	2070	-0-	-3090	-0-	5	1	2065	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	822	-0-	-4510	-0-	3	1	819	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	131	-0-	-2597	-0-	1	1	130	2	N	-0-			-0-
09	2070	X	430	-0-	-1640	-0-	3	1	427	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 #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 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	1110	X	324	-0-	-786	-0-	3	1	321	2	N	-0-			-0-
05	1147	X	334	-0-	-813	-0-	3	1	331	2	N	-0-			-0-
06	1110	X	323	-0-	-787	-0-	3	1	320	2	N	-0-			-0-
07	1054	X	50	-0-	-1004	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-
08	868	X	366	-0-	-502	-0-	3	1	363	2	N	-0-			-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

04	3900	X	2500	-0-	-1400	-0-	15	1	2485	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	2634	-0-	-1396	-0-	16	1	2618	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	2305	-0-	-1595	-0-	13	1	2292	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	2420	-0-	-835	-0-	15	1	2405	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2710	-0-	-266	-0-	16	1	2694	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	2271	-0-	-279	-0-	15	1	2256	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	347	1	9953	2	N	-0-			-0-
05	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	350	1	9103	2	N	-0-			-0-
06	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	329	1	9649	2	N	-0-			-0-
07	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	354	1	10058	2	N	-0-			-0-
08	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	349	1	9887	2	N	-0-			-0-
09	9840	X	8772	-0-	-1068	-0-	348	1	8424	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

04	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	8	1	12594	2	N	-0-			-0-
05	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	8	1	13047	2	N	-0-			-0-
06	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	9	1	10212	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	4234	-0-	-7391	-0-	7	1	4227	2	N	-0-			-0-
08	11625	X	5806	-0-	-5819	-0-	6	1	5800	2	N	-0-			-0-
09	11250	X	4139	-0-	-7111	-0-	8	1	4131	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		-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-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

04	4440	X	4360	-0-	-80	-0-	11	1	4349	2	N	-0-			-0-
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	11	1	4127	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3782	-0-	-388	-0-	11	1	3771	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3365	-0-	-1130	-0-	10	1	3355	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	3220	-0-	-1275	-0-	11	1	3209	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	3207	-0-	-1143	-0-	12	1	3195	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

04	9810	X	6851	-0-	-2959	-0-	12	1	6839	2	N	-0-			-0-
05	8308	X	7453	-0-	-855	-0-	13	1	7440	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	6857	-0-	-1063	-0-	13	1	6844	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	6601	-0-	-1056	-0-	11	1	6590	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	7014	-0-	-426	-0-	12	1	7002	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	6587	-0-	-613	-0-	12	1	6575	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 #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1927	-0-	-563	-0-	9	1	1918	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2667	-0-	-433	-0-	9	1	2658	2	N	-0-			-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	8	1	3207	2	N	-0-			-0-
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	8	1	4968	2	N	-0-			-0-
08	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	13	1	11653	2	N	-0-			-0-
*09	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11	1	11425	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

04	9690	X	9322	-0-	-368	-0-	10	1	9312	2	N	-0-			-0-
05	10013	X	9222	-0-	-791	-0-	10	1	9212	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	8397	-0-	-1293	-0-	10	1	8387	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	6885	-0-	-2756	-0-	10	1	6875	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	6792	-0-	-2849	-0-	9	1	6783	2	N	-0-			-0-
09	9330	X	5729	-0-	-3601	-0-	9	1	5720	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

04	7920	X	7332	-0-	-588	-0-	9	1	7323	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	7201	-0-	-983	-0-	10	1	7191	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	6748	-0-	-722	-0-	9	1	6739	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	6200	-0-	-1519	-0-	10	1	6190	2	N	-0-			-0-
08	7719	X	5402	-0-	-2317	-0-	9	1	5393	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	4983	-0-	-2337	-0-	8	1	4975	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

04	10440	X	6689	-0-	-3751	-0-	15	1	6674	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7532	-0-	-559	-0-	13	1	7519	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	6814	-0-	-1106	-0-	15	1	6799	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	5412	-0-	-2772	-0-	15	1	5397	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	6118	-0-	-2066	-0-	15	1	6103	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	6321	-0-	-969	-0-	14	1	6307	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

04	8010	X	7067	-0-	-943	-0-	10	1	7057	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	6807	-0-	-1098	-0-	10	1	6797	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	6540	-0-	-390	-0-	9	1	6531	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	6472	-0-	-844	-0-	10	1	6462	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	5518	-0-	-1798	-0-	10	1	5508	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	5817	-0-	-1263	-0-	10	1	5807	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

04	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	15	1	11247	2	N	-0-			-0-
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	16	1	10146	2	N	-0-			-0-
06	11790	X	9918	-0-	-1872	-0-	15	1	9903	2	N	-0-			-0-
07	12183	X	9225	-0-	-2958	-0-	15	1	9210	2	N	-0-			-0-
08	12183	X	9724	-0-	-2459	-0-	16	1	9708	2	N	-0-			-0-
09	11250	X	9225	-0-	-2025	-0-	15	1	9210	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

04	5700	X	5291	-0-	-409	-0-	15	1	5276	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	5250	-0-	-516	-0-	15	1	5235	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	5046	-0-	-684	-0-	14	1	5032	2	N	-0-			-0-
07	5921	X	4935	-0-	-986	-0-	12	1	4923	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5427	-0-	-494	-0-	14	1	5413	2	N	-0-			-0-
*09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	15	1	5377	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 #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18022	-0-	-1598	-0-	15	1	18007	2	N	-0-					-0-
05	19468	X	18199	-0-	-1269	-0-	15	1	18184	2	N	-0-					-0-
06	18270	X	16916	-0-	-1354	-0-	15	1	16901	2	N	-0-					-0-
07	18879	X	13684	-0-	-5195	-0-	13	1	13671	2	N	-0-					-0-
08	18879	X	16167	-0-	-2712	-0-	15	1	16152	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	17035	-0-	-995	-0-	15	1	17020	2	N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

04	13200	X	12181	-0-	-1019	-0-	10	1	12171	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	12005	-0-	-1356	-0-	10	1	11995	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	11363	-0-	-1537	-0-	11	1	11352	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	10757	-0-	-2573	-0-	11	1	10746	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	11077	-0-	-1509	-0-	10	1	11067	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	10209	-0-	-1971	-0-	10	1	10199	2	N	-0-					-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

04	12960	X	12202	-0-	-758	-0-	10	1	12192	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	12252	-0-	-1047	-0-	10	1	12242	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	11305	-0-	-1175	-0-	9	1	11296	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	11434	-0-	-1462	-0-	10	1	11424	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	11585	-0-	-1311	-0-	10	1	11575	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	9562	-0-	-2648	-0-	9	1	9553	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

04	21990	X	20264	-0-	-1726	-0-	15	1	20249	2	N	-0-					-0-
05	22723	X	20046	-0-	-2677	-0-	15	1	20031	2	N	-0-					-0-
06	21000	X	18826	-0-	-2174	-0-	15	1	18811	2	N	-0-					-0-
07	21390	X	15708	-0-	-5682	-0-	15	1	15693	2	N	-0-					-0-
08	21390	X	18420	-0-	-2970	-0-	15	1	18405	2	N	-0-					-0-
09	20250	X	18059	-0-	-2191	-0-	15	1	18044	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

04	11790	X	9591	-0-	-2199	-0-	10	1	9581	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	10006	-0-	-1774	-0-	10	1	9996	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	9136	-0-	-2114	-0-	11	1	9125	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9252	-0-	-1598	-0-	13	1	9239	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	9153	-0-	-1666	-0-	9	1	9144	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8626	-0-	-1064	-0-	8	1	8618	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

04	13350	X	11950	-0-	-1400	-0-	15	1	11935	2	N	-0-					-0-
05	14229	X	12063	-0-	-2166	-0-	15	1	12048	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	11013	-0-	-2757	-0-	15	1	10998	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	11323	-0-	-2906	-0-	15	1	11308	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	11370	-0-	-1061	-0-	16	1	11354	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	10702	-0-	-1238	-0-	15	1	10687	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

04	12630	X	8608	-0-	-4022	-0-	8	1	8600	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	6341	-0-	-6710	-0-	7	1	6334	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	11297	-0-	-1333	-0-	7	1	11290	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	8742	-0-	-1984	-0-	7	1	8735	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	6438	-0-	-4288	-0-	6	1	6432	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	9442	-0-	-1868	-0-	7	1	9435	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9150	-0-	-3780	-0-	12	1	9138	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	9264	-0-	-4097	-0-	11	1	9253	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	9097	-0-	-2573	-0-	11	1	9086	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	8635	-0-	-1998	-0-	8	1	8627	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	7974	-0-	-1977	-0-	8	1	7966	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	7789	-0-	-1361	-0-	8	1	7781	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3293	-0-	-7087	-0-	7	1	3286	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	3077	-0-	-7649	-0-	7	1	3070	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	2926	-0-	-2294	-0-	7	1	2919	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	2539	-0-	-2080	-0-	7	1	2532	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2610	-0-	-800	-0-	6	1	2604	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	2362	-0-	-938	-0-	6	1	2356	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31260	X	28619	-0-	-2641	-0-	15	1	28604	2	N	-0-			-0-
05	31899	X	28623	-0-	-3276	-0-	16	1	28607	2	N	-0-			-0-
06	29580	X	26200	-0-	-3380	-0-	15	1	26185	2	N	-0-			-0-
07	29853	X	27039	-0-	-2814	-0-	15	1	27024	2	N	-0-			-0-
08	29853	X	28702	-0-	-1151	-0-	16	1	28686	2	N	-0-			-0-
09	28620	X	24506	-0-	-4114	-0-	13	1	24493	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 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	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-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	24870	X	22512	-0-	-2358	-0-	10	1	22502	2	N	-0-			-0-
05	25234	X	22077	-0-	-3157	-0-	10	1	22067	2	N	-0-			-0-
06	23850	X	20292	-0-	-3558	-0-	10	1	20282	2	N	-0-			-0-
07	24645	X	19797	-0-	-4848	-0-	12	1	19785	2	N	-0-			-0-
08	24645	X	20176	-0-	-4469	-0-	12	1	20164	2	N	-0-			-0-
09	22500	X	18987	-0-	-3513	-0-	11	1	18976	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17100	X	15495	-0-	-1605	-0-	10	1	15485	2	N	-0-			-0-
05	17546	X	15263	-0-	-2283	-0-	10	1	15253	2	N	-0-			-0-
06	16980	X	14336	-0-	-2644	-0-	11	1	14325	2	N	-0-			-0-
07	17236	X	14493	-0-	-2743	-0-	13	1	14480	2	N	-0-			-0-
08	16802	X	14019	-0-	-2783	-0-	13	1	14006	2	N	-0-			-0-
09	15510	X	13263	-0-	-2247	-0-	10	1	13253	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6437	-0-	-103	-0-	10	1	6427	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	5873	-0-	-637	-0-	10	1	5863	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5302	-0-	-1028	-0-	10	1	5292	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	5042	-0-	-1623	-0-	10	1	5032	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	4211	-0-	-2454	-0-	9	1	4202	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	2952	-0-	-3498	-0-	7	1	2945	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19740	X	17544	-0-	-2196	-0-	12	1	17532	2	N	-0-			-0-
05	19375	X	17350	-0-	-2025	-0-	13	1	17337	2	N	-0-			-0-
06	18750	X	16189	-0-	-2561	-0-	13	1	16176	2	N	-0-			-0-
07	19220	X	15758	-0-	-3462	-0-	13	1	15745	2	N	-0-			-0-
08	19220	X	15214	-0-	-4006	-0-	13	1	15201	2	N	-0-			-0-
09	17550	X	15232	-0-	-2318	-0-	13	1	15219	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

04	18930	X	16782	-0-	-2148	-0-	10	1	16772	2	N	-0-			-0-
05	18817	X	17122	-0-	-1695	-0-	11	1	17111	2	N	-0-			-0-
06	17910	X	16146	-0-	-1764	-0-	11	1	16135	2	N	-0-			-0-
07	18383	X	16260	-0-	-2123	-0-	11	1	16249	2	N	-0-			-0-
08	18383	X	16178	-0-	-2205	-0-	11	1	16167	2	N	-0-			-0-
09	16770	X	14992	-0-	-1778	-0-	11	1	14981	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

04	19650	X	18139	-0-	-1511	-0-	11	1	18128	2	N	-0-			-0-
05	18879	X	17430	-0-	-1449	-0-	11	1	17419	2	N	-0-			-0-
06	17580	X	16536	-0-	-1044	-0-	10	1	16526	2	N	-0-			-0-
07	18755	X	16258	-0-	-2497	-0-	11	1	16247	2	N	-0-			-0-
08	18755	X	14870	-0-	-3885	-0-	11	1	14859	2	N	-0-			-0-
09	18150	X	14274	-0-	-3876	-0-	11	1	14263	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

04	27060	X	13099	-0-	-13961	-0-	6	1	13093	2	N	-0-			-0-
05	35922	X	35922	-0-	-0-	-0-	15	1	35907	2	N	-0-			-0-
06	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	15	1	26827	2	N	-0-			-0-
07	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	16	1	25666	2	N	-0-			-0-
08	35929	X	26077	-0-	-9852	-0-	15	1	26062	2	N	-0-			-0-
09	34770	X	25050	-0-	-9720	-0-	15	1	25035	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

04	20520	X	16394	-0-	-4126	-0-	10	1	16384	2	N	-0-			-0-
05	21204	X	16755	-0-	-4449	-0-	10	1	16745	2	N	-0-			-0-
06	20520	X	15510	-0-	-5010	-0-	10	1	15500	2	N	-0-			-0-
07	18073	X	15532	-0-	-2541	-0-	10	1	15522	2	N	-0-			-0-
08	17856	X	15575	-0-	-2281	-0-	10	1	15565	2	N	-0-			-0-
09	16380	X	14530	-0-	-1850	-0-	10	1	14520	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

04	3690	X	3328	-0-	-362	-0-	15	1	3313	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	2538	-0-	-1275	-0-	14	1	2524	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	2089	-0-	-1601	-0-	13	1	2076	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	1805	-0-	-1853	-0-	12	1	1793	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	1260	-0-	-2398	-0-	9	1	1251	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	1076	-0-	-2254	-0-	5	1	1071	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

04	15240	X	13824	-0-	-1416	-0-	9	1	13815	2	N	-0-			-0-
05	15748	X	13335	-0-	-2413	-0-	10	1	13325	2	N	-0-			-0-
06	15240	X	13262	-0-	-1978	-0-	9	1	13253	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	12437	-0-	-2598	-0-	10	1	12427	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	12586	-0-	-2449	-0-	9	1	12577	2	N	-0-			-0-
09	13830	X	12108	-0-	-1722	-0-	9	1	12099	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15089	-0-	-2281	-0-	10	1	15079	2	N	-0-			-0-
05	17949	X	16202	-0-	-1747	-0-	10	1	16192	2	N	-0-			-0-
06	17130	X	13874	-0-	-3256	-0-	10	1	13864	2	N	-0-			-0-
07	17670	X	14469	-0-	-3201	-0-	10	1	14459	2	N	-0-			-0-
08	17670	X	14039	-0-	-3631	-0-	9	1	14030	2	N	-0-			-0-
09	15690	X	13133	-0-	-2557	-0-	11	1	13122	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

04	18030	X	15809	-0-	-2221	-0-	12	1	15797	2	N	-0-			-0-
05	18631	X	16675	-0-	-1956	-0-	10	1	16665	2	N	-0-			-0-
06	16920	X	14335	-0-	-2585	-0-	10	1	14325	2	N	-0-			-0-
07	17484	X	14328	-0-	-3156	-0-	10	1	14318	2	N	-0-			-0-
08	17484	X	16126	-0-	-1358	-0-	11	1	16115	2	N	-0-			-0-
09	16140	X	12541	-0-	-3599	-0-	12	1	12529	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

04	26070	X	21675	-0-	-4395	-0-	10	1	21665	2	N	-0-			-0-
05	26939	X	20824	-0-	-6115	-0-	11	1	20813	2	N	-0-			-0-
06	24270	X	19611	-0-	-4659	-0-	12	1	19599	2	N	-0-			-0-
07	24428	X	18542	-0-	-5886	-0-	10	1	18532	2	N	-0-			-0-
08	23591	X	18202	-0-	-5389	-0-	10	1	18192	2	N	-0-			-0-
09	21690	X	17279	-0-	-4411	-0-	9	1	17270	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

04	12870	X	11395	-0-	-1475	-0-	10	1	11385	2	N	-0-			-0-
05	13299	X	10682	-0-	-2617	-0-	10	1	10672	2	N	-0-			-0-
06	12480	X	9297	-0-	-3183	-0-	11	1	9286	2	N	-0-			-0-
07	12896	X	10864	-0-	-2032	-0-	10	1	10854	2	N	-0-			-0-
08	12772	X	8675	-0-	-4097	-0-	10	1	8665	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	10725	-0-	-675	-0-	10	1	10715	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

04	20730	X	19091	-0-	-1639	-0-	11	1	19080	2	N	-0-			-0-
05	21390	X	18485	-0-	-2905	-0-	11	1	18474	2	N	-0-			-0-
06	20010	X	17444	-0-	-2566	-0-	10	1	17434	2	N	-0-			-0-
07	20305	X	17382	-0-	-2923	-0-	10	1	17372	2	N	-0-			-0-
08	20305	X	15854	-0-	-4451	-0-	10	1	15844	2	N	-0-			-0-
09	19080	X	16001	-0-	-3079	-0-	9	1	15992	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

04	17730	X	15909	-0-	-1821	-0-	11	1	15898	2	N	-0-			-0-
05	18321	X	15738	-0-	-2583	-0-	11	1	15727	2	N	-0-			-0-
06	17220	X	15359	-0-	-1861	-0-	11	1	15348	2	N	-0-			-0-
07	17205	X	14599	-0-	-2606	-0-	12	1	14587	2	N	-0-			-0-
08	17205	X	14431	-0-	-2774	-0-	11	1	14420	2	N	-0-			-0-
09	15900	X	14366	-0-	-1534	-0-	11	1	14355	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14481	-0-	-2469	-0-	11	1	14470	2	N	-0-					-0-
05	17143	X	13066	-0-	-4077	-0-	10	1	13056	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	13969	-0-	-2621	-0-	11	1	13958	2	N	-0-					-0-
07	15841	X	13723	-0-	-2118	-0-	11	1	13712	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	13723	-0-	-2118	-0-	10	1	13713	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	12611	-0-	-1879	-0-	11	1	12600	2	N	-0-					-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44490	X	36185	-0-	-8305	-0-	15	1	36170	2	N	-0-					-0-
05	45787	X	36187	-0-	-9600	-0-	15	1	36172	2	N	-0-					-0-
06	40860	X	33503	-0-	-7357	-0-	15	1	33488	2	N	-0-					-0-
07	40548	X	31603	-0-	-8945	-0-	15	1	31588	2	N	-0-					-0-
08	40548	X	32309	-0-	-8239	-0-	15	1	32294	2	N	-0-					-0-
09	36180	X	31998	-0-	-4182	-0-	15	1	31983	2	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					200
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					200
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					200
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					200
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					200
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					200

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1056	-0-	-504	-0-	1056	2			N	-0-					200
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					200
06	2070	N	944	-0-	-1126	-0-	944	2			N	-0-					200
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					200
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					200
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					200

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	4770	X	3877	-0-	-893	-0-	3877	2			N	-0-					36
05	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	4007	2			N	-0-					36
06	4320	X	3783	-0-	-537	-0-	3783	2			N	-0-					36
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					36
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					36
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 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	2130	N	1711	-0-	-419	-0-	1711	2			N	-0-					75
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					75
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					75
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					75
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					75
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					75

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	3180	X	2817	-0-	-363	-0-	2817	2			N	-0-					71
05	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	2737	2			N	-0-					71
06	3180	X	2713	-0-	-467	-0-	2713	2			N	-0-					71
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					71
08	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	2808	2			N	-0-					71
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					71

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	5520	X	4709	-0-	-811	-0-	668	1	4041	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4841	-0-	-863	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
07	5704	X	4764	-0-	-940	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5690	-0-	-14	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-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	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					41
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					41
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					41
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					41
08	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					41
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					41

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	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					47
05	4898	X	4758	-0-	-140	-0-	4758	2			N	-0-					47
06	4740	X	3434	-0-	-1306	-0-	3434	2			N	-0-					47
07	4712	X	4304	-0-	-408	-0-	4304	2			N	-0-					47
08	5921	X	4508	-0-	-1413	-0-	4508	2			N	-0-					47
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					47

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	4740	X	4601	-0-	-139	-0-	4601	2			N	-0-					70
05	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	4771	2			N	-0-					70
06	4770	X	4410	-0-	-360	-0-	4410	2			N	-0-					70
07	4929	X	4179	-0-	-750	-0-	4179	2			N	-0-					70
08	4929	X	4355	-0-	-574	-0-	4355	2			N	-0-					70
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					70

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	5430	X	2443	-0-	-2987	-0-	25	1	2418	2	N	-0-					-0-
05	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	360	N	76	-0-	-284	-0-	25	1	51	2	N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	510	N	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	671	1	3044	2	N	-0-					6
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	689	1	2882	2	N	-0-					6
06	3360	X	2128	-0-	-1232	-0-	629	1	1499	2	N	-0-					6
07	3844	X	1884	-0-	-1960	-0-	670	1	1214	2	N	-0-					6
08	3844	X	2791	-0-	-1053	-0-	631	1	2160	2	N	-0-					6
09	3720	X	2140	-0-	-1580	-0-	649	1	1491	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	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	24	1	43	2	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	43	1	148	2	N	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	18	1	40	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 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	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					3
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					3
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					3
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					3
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					3
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					29
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					29
06	1770	N	1393	-0-	-377	-0-	1393	3			N	-0-					29
07	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1704	3			N	-0-					29
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					29
*09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					29

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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	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	9750	X	7676	-0-	-2074	-0-	765	1	6911	3	N	-0-					-0-
05	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	791	1	9758	3	N	-0-					-0-
06	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	765	1	8181	3	N	-0-					-0-
07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	791	1	7529	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	7356	-0-	-3184	-0-	791	1	6565	3	N	-0-					-0-
09	10200	X	6869	-0-	-3331	-0-	765	1	6104	3	N	-0-					-0-

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	4440	X	3577	-0-	-863	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	2996	-0-	-1592	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3383	-0-	-1057	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3348	-0-	-713	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	2653	-0-	-1408	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2130	-0-	-1440	-0-	2130	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	431699	X	431699	-0-	-0-	-0-	431699	3			N	-0-					-0-
05	439966	X	439966	-0-	-0-	-0-	439966	3			N	-0-					-0-
06	428220	X	388375	-0-	-39845	-0-	388375	3			N	-0-					-0-
07	446090	X	407033	-0-	-39057	-0-	407033	3			N	-0-					-0-
08	446090	X	404904	-0-	-41186	-0-	404904	3			N	-0-					-0-
09	431700	X	333681	-0-	-98019	-0-	333681	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	Y	2					23
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	2	1	9	Y	1					24
06	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1321	2			Y	-0-					24
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					24
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1378	2	3	9	Y	3					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2					23
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	Y	1					24
06	990	N	655	-0-	-335	-0-	655	2			Y	-0-					24
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					24
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	2	3	9	Y	3					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4530	-0-	-750	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4461	-0-	-716	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4223	-0-	-607	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4131	-0-	-550	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4008	-0-	-673	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	3896	-0-	-634	-0-	3896	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

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

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260310	X	198810	-0-	-61500	-0-	198810	3			N	-0-					-0-
05	256742	X	209120	-0-	-47622	-0-	209120	3			N	-0-					-0-
06	186732	X	186732	-0-	-0-	-0-	186732	3			N	-0-					-0-
07	239041	X	185347	-0-	-53694	-0-	185347	3			N	-0-					-0-
08	219108	X	177793	-0-	-41315	-0-	177793	3			N	-0-					-0-
09	202380	X	156056	-0-	-46324	-0-	156056	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		392697	-0-	392697	392697	392697	3			N	-0-					-0-
07	1102650	X	709953	-0-	-392697	-0-	709953	3			N	-0-					-0-
08	764336	X	650435	-0-	-113901	-0-	650435	3			N	-0-					-0-
09	739680	X	594170	-0-	-145510	-0-	594170	3			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424

06	0		369139	-0-	369139	369139	369139	3			N	-0-					-0-
07	0		654138	-0-	654138	1023277	654138	3			N	-0-					-0-
08	1632687	X	609410	-0-	-1023277	-0-	609410	3			N	-0-					-0-
09	687960	X	532885	-0-	-155075	-0-	532885	3			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT					-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-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

04	2670	N	1717	-0-	-953	-0-	321	1	1396	2	Y	-0-					62
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	321	1	2060	2	Y	-0-					62
06	2310	N	1848	-0-	-462	-0-	321	1	1527	2	Y	-0-					62
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	321	1	2044	2	Y	-0-					62
*08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	321	1	2314	2	Y	-0-					62
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	321	1	1595	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

04	37560	X	33777	-0-	-3783	-0-	1632	1	32053	2	Y	84	6	8						149
							92	9												
05	38812	X	32931	-0-	-5881	-0-	1816	1	30975	2	Y	127	114	1	5	8				157
							140	9												
06	33090	X	32421	-0-	-669	-0-	1702	1	30651	2	Y	62	119	1	7	8				93
							68	9												
07	34906	X	33467	-0-	-1439	-0-	1670	1	31727	2	Y	64	115	1						42
							70	9												
08	31961	X	31754	-0-	-207	-0-	1465	1	30215	2	Y	67	5	8						104
							74	9												
09	30930	X	30520	-0-	-410	-0-	1493	1	28909	2	Y	107	113	1	1	8				97
							118	9												

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	46830	X	31859	-0-	-14971	-0-	1576	1	30230	2	Y	48	6	8			83
							53	9									
05	48391	X	31318	-0-	-17073	-0-	1722	1	29523	2	Y	66	65	1	4	8	80
							73	9									
06	38580	X	32443	-0-	-6137	-0-	1713	1	30690	2	Y	36	60	1	6	8	50
							40	9									
07	39866	X	34013	-0-	-5853	-0-	1682	1	32294	2	Y	34	61	1			23
							37	9									
08	33232	X	32633	-0-	-599	-0-	1523	1	31065	2	Y	41	6	8			58
							45	9									
09	32160	X	31239	-0-	-921	-0-	1514	1	29655	2	Y	64	64	1	2	8	56
							70	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	102300	X	79987	-0-	-22313	-0-	26	1	79066	2	Y	814	691	1	10	8	121
							895	9									
05	85343	X	79128	-0-	-6215	-0-	25	1	78267	2	Y	760	816	1	10	8	55
							836	9									
06	82590	X	73565	-0-	-9025	-0-	22	1	72789	2	Y	685	587	1	10	8	143
							754	9									
07	84289	X	73204	-0-	-11085	-0-	26	1	72398	2	Y	709	720	1	19	8	113
							780	9									
08	78430	X	71266	-0-	-7164	-0-	11	1	70892	2	Y	330	375	1	10	8	58
							363	9									
09	71660	X	67478	-0-	-4182	-0-	12	1	67070	2	Y	360	379	1	8	8	31
							396	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	93750	X	88920	-0-	-4830	-0-	24	1	88082	2	Y	740	631	1	6	8	111
							814	9									
05	92442	X	88969	-0-	-3473	-0-	23	1	88178	2	Y	698	751	1	7	8	51
							768	9									
06	89760	X	83361	-0-	-6399	-0-	21	1	82641	2	Y	635	545	1	8	8	133
							699	9									
07	92752	X	83182	-0-	-9570	-0-	24	1	82436	2	Y	656	671	1	12	8	106
							722	9									
08	92752	X	80724	-0-	-12028	-0-	6	1	80490	2	Y	207	271	1	5	8	37
							228	9									
09	85620	X	76641	-0-	-8979	-0-	8	1	76385	2	Y	225	240	1	3	8	19
							248	9									

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	130235	X	130235	-0-	-0-	-0-	30	1	129183	2	Y	929	780	1	29	8	136
							1022	9									
05	127735	X	127735	-0-	-0-	-0-	27	1	126766	2	Y	856	906	1	25	8	61
							942	9									
06	118601	X	118601	-0-	-0-	-0-	26	1	117722	2	Y	775	650	1	27	8	159
							853	9									
07	117479	X	117479	-0-	-0-	-0-	29	1	116564	2	Y	805	795	1	44	8	125
							886	9									
08	126331	X	126331	-0-	-0-	-0-	30	1	125330	2	Y	883	833	1	18	8	157
							971	9									
09	112810	X	109500	-0-	-3310	-0-	30	1	108499	2	Y	883	951	1	13	8	76
							971	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	152730	X	142281	-0-	-10449	-0-	53	1	140464	2	Y	1604	1363	1	14	8	240
							1764	9									
05	157821	X	140695	-0-	-17126	-0-	48	1	139001	2	Y	1496	1613	1	14	8	109
							1646	9									
06	152730	X	131322	-0-	-21408	-0-	45	1	129789	2	Y	1353	1164	1	14	8	284
							1488	9									
07	151745	X	131168	-0-	-20577	-0-	52	1	129576	2	Y	1400	1433	1	25	8	226
							1540	9									
08	140740	X	131067	-0-	-9673	-0-	49	1	129411	2	Y	1461	1411	1	13	8	263
							1607	9									
09	126100	X	121497	-0-	-4603	-0-	53	1	119722	2	Y	1565	1682	1	11	8	135
							1722	9									

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	230940	X	203705	-0-	-27235	-0-	26	1	202775	2	Y	822	795	1	18	8	121
							904	9									
05	238638	X	194605	-0-	-44033	-0-	23	1	193767	2	Y	741	792	1	17	8	53
							815	9									
06	230940	X	176417	-0-	-54523	-0-	22	1	175676	2	Y	654	554	1	18	8	135
							719	9									
07	226021	X	171977	-0-	-54044	-0-	24	1	171221	2	Y	665	667	1	28	8	105
							732	9									
08	195052	X	130511	-0-	-64541	-0-	26	1	129663	2	Y	747	708	1	10	8	134
							822	9									
09	162840	X	160418	-0-	-2422	-0-	36	1	159216	2	Y	1060	1093	1	10	8	91
							1166	9									

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	268920	X	204203	-0-	-64717	-0-	28	1	203196	2	Y	890	824	1	34	8	129
							979	9									
05	277884	X	206362	-0-	-71522	-0-	27	1	205399	2	Y	851	885	1	35	8	60
							936	9									
06	268920	X	186817	-0-	-82103	-0-	24	1	185966	2	Y	752	623	1	37	8	152
							827	9									
07	243474	X	180928	-0-	-62546	-0-	27	1	180052	2	Y	772	747	1	60	8	117
							849	9									
08	222859	X	120368	-0-	-102491	-0-	16	1	119795	2	Y	506	516	1	18	8	89
							557	9									
09	192070	X	151522	-0-	-40548	-0-	24	1	150693	2	Y	732	740	1	19	8	62
							805	9									

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	231360	X	180458	-0-	-50902	-0-	17	1	179825	2	Y	560	513	1	33	8	79
							616	9									
05	239072	X	185470	-0-	-53602	-0-	16	1	184857	2	Y	543	552	1	32	8	38
							597	9									
06	231360	X	168283	-0-	-63077	-0-	15	1	167740	2	Y	480	390	1	33	8	95
							528	9									
07	213311	X	163456	-0-	-49855	-0-	17	1	162885	2	Y	504	469	1	57	8	73
							554	9									
08	199640	X	106763	-0-	-92877	-0-	12	1	106357	2	Y	358	351	1	18	8	62
							394	9									
09	180450	X	136205	-0-	-44245	-0-	17	1	135616	2	Y	520	519	1	19	8	44
							572	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	433230	X	309006	-0-	-124224	-0-	10	1	308783	2	Y	194	182	1	46	8	78
							213	9									
05	398443	X	301411	-0-	-97032	-0-	13	1	301213	2	Y	168	120	1	37	8	89
							185	9									
06	358830	X	276373	-0-	-82457	-0-	11	1	276205	2	Y	143	59	1	47	8	126
							157	9									
07	352997	X	263825	-0-	-89172	-0-	15	1	263668	2	Y	129	127	1	45	8	83
							142	9									
08	310744	X	257164	-0-	-53580	-0-	14	1	257017	2	Y	121	61	1	43	8	100
							133	9									
09	300720	X	253486	-0-	-47234	-0-	4	1	253387	2	Y	86	57	1	14	8	115
							95	9									

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	498660	X	313752	-0-	-184908	-0-	10	1	313519	2	Y	203	183	1	52	8	79
							223	9									
05	437906	X	303456	-0-	-134450	-0-	13	1	303253	2	Y	173	122	1	41	8	89
							190	9									
06	404910	X	276241	-0-	-128669	-0-	11	1	276067	2	Y	148	60	1	51	8	126
							163	9									
07	350269	X	268408	-0-	-81861	-0-	15	1	268244	2	Y	135	127	1	50	8	84
							149	9									
08	304761	X	256457	-0-	-48304	-0-	14	1	256316	2	Y	115	63	1	37	8	99
							127	9									
09	294930	X	240429	-0-	-54501	-0-	4	1	240336	2	Y	81	59	1	12	8	109
							89	9									

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	449310	X	297188	-0-	-152122	-0-	9	1	296959	2	Y	200	173	1	57	8	75
							220	9									
05	410843	X	287259	-0-	-123584	-0-	12	1	287060	2	Y	170	115	1	45	8	85
							187	9									
06	367650	X	260670	-0-	-106980	-0-	11	1	260497	2	Y	147	57	1	56	8	119
							162	9									
07	331824	X	253022	-0-	-78802	-0-	15	1	252857	2	Y	136	120	1	55	8	80
							150	9									
08	282534	X	240130	-0-	-42404	-0-	13	1	239998	2	Y	108	59	1	36	8	93
							119	9									
09	273420	X	224438	-0-	-48982	-0-	4	1	224350	2	Y	76	56	1	11	8	102
							84	9									

MULLINS WELL #: 1HH RRCID -> 291461 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
06	0		278104	-0-	278104	278104	645	1	277459	2	Y	-0-					-0-
07	0		455534	-0-	455534	733638	825	1	454709	2	Y	-0-					-0-
*08	1168499	X	434861	-0-	-733638	-0-	830	1	434031	2	Y	-0-					-0-
*09	396257	X	396257	-0-	-0-	-0-	792	1	395465	2	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 2HH RRCID -> 291462 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
06	0		320643	-0-	320643	320643	743	1	319900	2	Y	-0-					-0-
07	0		573923	-0-	573923	894566	1039	1	572884	2	Y	-0-					-0-
*08	1461905	X	567339	-0-	-894566	-0-	1083	1	566256	2	Y	-0-					-0-
*09	521555	X	521555	-0-	-0-	-0-	1043	1	520512	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					100
05	2046	X	1597	-0-	-449	-0-	1597	2			Y	-0-					100
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					100
07	2325	X	2181	-0-	-144	-0-	2181	2			Y	-0-					100
08	2325	X	1652	-0-	-673	-0-	1652	2			Y	-0-					100
09	2520	X	1443	-0-	-1077	-0-	1348	2	95	9	Y	86	179	1			7

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	630	N	624	-0-	-6	-0-	53	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	52	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	55	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	59	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	662	2	Y	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	727	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	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	246	1	1615	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	319	1	2029	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	359	1	2192	2	Y	-0-					1
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	350	1	2068	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	2325	N	2100	-0-	-225	-0-	303	1	1794	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	313	1	1862	2	Y	-0-	1	1			1

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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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

04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	595	1	3923	2	Y	-0-			-0-
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	520	1	3325	2	Y	-0-			-0-
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	738	1	4480	2	Y	-0-			-0-
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	583	1	3442	2	Y	-0-			-0-
08	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	364	1	2180	2	Y	-0-			-0-
*09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	435	1	2610	2	Y	-0-			-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

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

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

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	1980	X	1629	-0-	-351	-0-	214	1	1415	2	Y	-0-			-0-
05	1829	X	1626	-0-	-203	-0-	220	1	1406	2	Y	-0-			-0-
06	1710	X	1178	-0-	-532	-0-	166	1	1012	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	1048	-0-	-626	-0-	151	1	897	2	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1036	-0-	-576	-0-	150	1	886	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	929	-0-	-241	-0-	133	1	796	2	Y	-0-			-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	39	1	4774	2	Y	-0-			-0-
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	57	1	4044	2	Y	-0-			-0-
06	1620	X	1277	-0-	-343	-0-	14	1	1263	2	Y	-0-			-0-
07	1674	X	397	-0-	-1277	-0-	23	1	374	2	Y	-0-			-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
*09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
05	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9784	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
*09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6085	-0-	-245	-0-	1039	1	5046	2	Y	-0-					20
05	6541	X	6296	-0-	-245	-0-	1023	1	5273	2	Y	-0-					20
06	6330	X	5905	-0-	-425	-0-	998	1	4907	2	Y	-0-					20
07	6448	X	6318	-0-	-130	-0-	1043	1	5275	2	Y	-0-					20
08	6324	X	6274	-0-	-50	-0-	1050	1	5224	2	Y	-0-					20
09	6090	X	6013	-0-	-77	-0-	994	1	5019	2	Y	-0-					20

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4309	-0-	-131	-0-	4309	2			N	-0-					10
05	4588	X	4418	-0-	-170	-0-	4418	2			N	-0-					10
06	4440	X	4402	-0-	-38	-0-	4402	2			N	-0-					10
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					10
08	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4419	2	58	9	N	53					63
09	4410	X	3638	-0-	-772	-0-	3638	2			N	-0-					63

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	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	167	1	1231	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	204	1	1477	2	Y	1					1
							1	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	182	1	1344	2	Y	-0-					1
07	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	176	1	1235	2	Y	-0-					1
08	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	164	1	1181	2	Y	-0-					1
09	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	165	1	1133	2	Y	-0-					1

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	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1609	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	390	N	306	-0-	-84	-0-	31	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	450	-0-	-108	-0-	50	1	400	2	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	75	1	576	2	Y	-0-					-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	4710	X	3799	-0-	-911	-0-	503	1	3296	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4115	-0-	-597	-0-	557	1	3558	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3706	-0-	-584	-0-	522	1	3184	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3747	-0-	-283	-0-	539	1	3208	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3750	-0-	-373	-0-	542	1	3208	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3041	-0-	-949	-0-	438	1	2603	2	Y	-0-					-0-

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	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	500	1	3277	2	Y	-0-					-0-
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	477	1	3046	2	Y	-0-					-0-
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	443	1	2728	2	Y	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	458	1	2709	2	Y	-0-					-0-
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	409	1	2447	2	Y	-0-					-0-
*09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	383	1	2253	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	540	-0-	-0-	-0-	5	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	15	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	541	X	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	539	-0-	-329	-0-	38	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	346	-0-	-284	-0-	11	1	335	2	Y	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	612	1	4007	2	Y	-0-					-0-
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	645	1	4116	2	Y	-0-					-0-
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	621	1	3791	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4242	-0-	-191	-0-	604	1	3638	2	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	605	1	3612	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3928	-0-	-362	-0-	552	1	3376	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3718	-0-	-242	-0-	455	1	3263	2	Y	-0-					49
05	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	472	1	3374	2	Y	1					50
							1	9									
06	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	442	1	3249	2	Y	75	82	1			43
							83	9									
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	487	1	3358	2	Y	46					89
							51	9									
08	3844	X	3741	-0-	-103	-0-	463	1	3278	2	Y	-0-					89
09	3780	X	3664	-0-	-116	-0-	472	1	3192	2	Y	-0-					89

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 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	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
05	29186	X	29186	-0-	-0-	-0-	29186	2			N	-0-					-0-
06	34579	X	34579	-0-	-0-	-0-	34579	2			N	-0-					-0-
07	27006	X	27006	-0-	-0-	-0-	27006	2			N	-0-					-0-
08	22919	X	22919	-0-	-0-	-0-	22919	2			N	-0-					-0-
*09	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	18435	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

04	5820	X	4021	-0-	-1799	-0-	534	1	3487	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	4239	-0-	-1775	-0-	573	1	3666	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	4077	-0-	-1743	-0-	574	1	3503	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	4040	-0-	-1974	-0-	589	1	3451	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4061	-0-	-186	-0-	585	1	3476	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3718	-0-	-392	-0-	533	1	3185	2	Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

04	2910	X	2772	-0-	-138	-0-	337	1	2435	2	Y	-0-					1
05	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	347	1	2488	2	Y	1					2
							1	9									
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	320	1	2347	2	Y	-0-					2
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	424	1	2899	2	Y	-0-					2
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	371	1	2606	2	Y	-0-					2
09	2760	X	2576	-0-	-184	-0-	332	1	2244	2	Y	-0-					2

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

04	4440	X	3905	-0-	-535	-0-	1046	1	2859	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3868	-0-	-782	-0-	1195	1	2673	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	3487	-0-	-1013	-0-	1090	1	2397	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3837	-0-	-813	-0-	1191	1	2646	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3695	-0-	-769	-0-	1174	1	2521	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3419	-0-	-481	-0-	978	1	2441	2	Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

04	7950	X	6874	-0-	-1076	-0-	62	1	6812	2	Y	-0-					-0-
05	8215	X	6616	-0-	-1599	-0-	88	1	6528	2	Y	-0-					-0-
06	7950	X	6354	-0-	-1596	-0-	163	1	6191	2	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	420	1	6199	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	6772	-0-	-575	-0-	464	1	6308	2	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6164	-0-	-706	-0-	223	1	5941	2	Y	-0-					-0-

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

04	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18847	2			N	-0-					-0-
05	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	12732	-0-	-6288	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	13822	-0-	-5832	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	13131	-0-	-6523	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	14070	-0-	-4770	-0-	14070	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	77970	X	71818	-0-	-6152	-0-	187	1	71631	2	N	-0-					-0-
05	79143	X	69891	-0-	-9252	-0-	191	1	69700	2	N	-0-					-0-
06	74370	X	65295	-0-	-9075	-0-	183	1	65112	2	N	-0-					-0-
07	75857	X	62864	-0-	-12993	-0-	179	1	62685	2	N	-0-					-0-
08	75857	X	62276	-0-	-13581	-0-	183	1	62093	2	N	-0-					-0-
09	71820	X	56992	-0-	-14828	-0-	173	1	56819	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

04	63930	X	55838	-0-	-8092	-0-	213	1	55623	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
05	63922	X	55878	-0-	-8044	-0-	218	1	55657	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	61380	X	52885	-0-	-8495	-0-	212	1	52671	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	61783	X	52972	-0-	-8811	-0-	219	1	52751	2	Y	2					3
							2	9									
08	54529	X	51555	-0-	-2974	-0-	219	1	51333	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	52770	X	48844	-0-	-3926	-0-	213	1	48628	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

04	63510	X	55984	-0-	-7526	-0-	213	1	55736	2	Y	32	119	1			37
							35	9									
05	63922	X	56118	-0-	-7804	-0-	219	1	55838	2	Y	55	57	1			35
							61	9									
06	59190	X	53035	-0-	-6155	-0-	212	1	52777	2	Y	42	54	1			23
							46	9									
07	60698	X	53320	-0-	-7378	-0-	220	1	53069	2	Y	28					51
							31	9									
08	54529	X	51605	-0-	-2924	-0-	219	1	51343	2	Y	39	44	1			46
							43	9									
09	52770	X	48649	-0-	-4121	-0-	212	1	48407	2	Y	27	37	1			36
							30	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

04	70354	X	70354	-0-	-0-	-0-	183	1	70171	2	N	-0-					-0-
05	70500	X	70500	-0-	-0-	-0-	192	1	70308	2	N	-0-					-0-
06	66620	X	66620	-0-	-0-	-0-	187	1	66433	2	N	-0-					-0-
07	71336	X	71336	-0-	-0-	-0-	203	1	71133	2	N	-0-					-0-
08	67663	X	67663	-0-	-0-	-0-	199	1	67464	2	N	-0-					-0-
*09	65266	X	65266	-0-	-0-	-0-	198	1	65068	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

04	74550	X	61383	-0-	-13167	-0-	534	1	60849	2	N	-0-					-0-
05	73377	X	60931	-0-	-12446	-0-	411	1	60520	2	N	-0-					-0-
*06	68220	X	57170	-0-	-11050	-0-	301	1	56869	2	N	-0-					-0-
*07	65627	X	59297	-0-	-6330	-0-	289	1	59008	2	N	-0-					-0-
08	65627	X	58157	-0-	-7470	-0-	235	1	57922	2	N	-0-					-0-
09	61380	X	54107	-0-	-7273	-0-	237	1	53870	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80430	X	66850	-0-	-13580	-0-	581	1	66269	2	N	-0-					-0-
05	80135	X	66345	-0-	-13790	-0-	448	1	65897	2	N	-0-					-0-
*06	74280	X	61719	-0-	-12561	-0-	325	1	61394	2	N	-0-					-0-
*07	72385	X	61647	-0-	-10738	-0-	301	1	61346	2	N	-0-					-0-
08	72385	X	60296	-0-	-12089	-0-	244	1	60052	2	N	-0-					-0-
09	66840	X	55978	-0-	-10862	-0-	245	1	55733	2	N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 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	159390	X	131155	-0-	-28235	-0-	131155	2			N	-0-					-0-
05	156395	X	136089	-0-	-20306	-0-	449	1	135640	2	N	-0-					-0-
*06	146160	X	124338	-0-	-21822	-0-	186	1	124152	2	N	-0-					-0-
*07	140895	X	122860	-0-	-18035	-0-	148	1	122712	2	N	-0-					-0-
08	139035	X	121949	-0-	-17086	-0-	66	1	121883	2	N	-0-					-0-
09	131700	X	112258	-0-	-19442	-0-	68	1	112190	2	N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143580	X	118836	-0-	-24744	-0-	118836	2			N	-0-					-0-
05	142569	X	123092	-0-	-19477	-0-	406	1	122686	2	N	-0-					-0-
*06	133590	X	113477	-0-	-20113	-0-	170	1	113307	2	N	-0-					-0-
*07	128743	X	112242	-0-	-16501	-0-	135	1	112107	2	N	-0-					-0-
08	126263	X	107096	-0-	-19167	-0-	58	1	107038	2	N	-0-					-0-
09	119130	X	101687	-0-	-17443	-0-	62	1	101625	2	N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62400	X	51664	-0-	-10736	-0-	75	1	51589	2	N	-0-					-0-
05	63178	X	51384	-0-	-11794	-0-	77	1	51307	2	N	-0-					-0-
06	57150	X	49117	-0-	-8033	-0-	76	1	49041	2	N	-0-					-0-
07	57908	X	48595	-0-	-9313	-0-	78	1	48517	2	N	-0-					-0-
08	55087	X	47084	-0-	-8003	-0-	77	1	47007	2	N	-0-					-0-
09	51660	X	43802	-0-	-7858	-0-	74	1	43728	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74490	X	63416	-0-	-11074	-0-	241	1	63122	2	Y	48	180	1			56
							53	9									
05	75051	X	64198	-0-	-10853	-0-	251	1	63855	2	Y	84	86	1			54
							92	9									
06	68910	X	60818	-0-	-8092	-0-	243	1	60488	2	Y	79	82	1			51
							87	9									
07	69378	X	60999	-0-	-8379	-0-	252	1	60658	2	Y	81					132
							89	9									
08	62124	X	59486	-0-	-2638	-0-	252	1	59113	2	Y	110	110	1			132
							121	9									
09	60120	X	56042	-0-	-4078	-0-	244	1	55711	2	Y	79	108	1			103
							87	9									

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87090	X	72995	-0-	-14095	-0-	106	1	72889	2	N	-0-					-0-
05	86800	X	72466	-0-	-14334	-0-	109	1	72357	2	N	-0-					-0-
06	80550	X	67787	-0-	-12763	-0-	105	1	67682	2	N	-0-					-0-
07	78926	X	68247	-0-	-10679	-0-	109	1	68138	2	N	-0-					-0-
08	77531	X	66663	-0-	-10868	-0-	109	1	66554	2	N	-0-					-0-
09	72990	X	61645	-0-	-11345	-0-	105	1	61540	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	84480	X	72330	-0-	-12150	-0-	105	1	72225	2	N	-0-					-0-
05	84444	X	72165	-0-	-12279	-0-	109	1	72056	2	N	-0-					-0-
06	79200	X	67792	-0-	-11408	-0-	105	1	67687	2	N	-0-					-0-
07	78554	X	67916	-0-	-10638	-0-	109	1	67807	2	N	-0-					-0-
08	76880	X	66816	-0-	-10064	-0-	109	1	66707	2	N	-0-					-0-
09	72330	X	61733	-0-	-10597	-0-	105	1	61628	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	71430	X	61331	-0-	-10099	-0-	233	1	61089	2	Y	8	34	1			10
							9	9									
05	71796	X	61827	-0-	-9969	-0-	242	1	61567	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
06	68160	X	58228	-0-	-9932	-0-	233	1	57980	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
07	69564	X	57997	-0-	-11567	-0-	239	1	57743	2	Y	14					23
							15	9									
08	59644	X	56965	-0-	-2679	-0-	241	1	56703	2	Y	19	19	1			23
							21	9									
09	57720	X	52806	-0-	-4914	-0-	230	1	52561	2	Y	14	19	1			18
							15	9									

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69090	X	58799	-0-	-10291	-0-	85	1	58714	2	N	-0-					-0-
05	69378	X	58258	-0-	-11120	-0-	88	1	58170	2	N	-0-					-0-
06	64410	X	54812	-0-	-9598	-0-	85	1	54727	2	N	-0-					-0-
07	64387	X	54912	-0-	-9475	-0-	88	1	54824	2	N	-0-					-0-
08	61969	X	54594	-0-	-7375	-0-	89	1	54505	2	N	-0-					-0-
09	58800	X	50735	-0-	-8065	-0-	86	1	50649	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159030	X	136579	-0-	-22451	-0-	103	1	136476	2	N	-0-					-0-
05	157821	X	131649	-0-	-26172	-0-	123	1	131526	2	N	-0-					-0-
06	145740	X	121261	-0-	-24479	-0-	121	1	121140	2	N	-0-					-0-
07	145049	X	108121	-0-	-36928	-0-	111	1	108010	2	N	-0-					-0-
08	145049	X	118293	-0-	-26756	-0-	534	1	117759	2	N	-0-					-0-
09	136590	X	102398	-0-	-34192	-0-	931	1	101467	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	231930	X	173608	-0-	-58322	-0-	131	1	173477	2	N	-0-					-0-
05	220782	X	168957	-0-	-51825	-0-	158	1	168799	2	N	-0-					-0-
06	199560	X	164726	-0-	-34834	-0-	164	1	164562	2	N	-0-					-0-
07	189844	X	145471	-0-	-44373	-0-	149	1	145322	2	N	-0-					-0-
08	189844	X	156152	-0-	-33692	-0-	706	1	155446	2	N	-0-					-0-
09	173610	X	121408	-0-	-52202	-0-	1112	1	120296	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101280	X	87090	-0-	-14190	-0-	119	1	86971	2	Y	-0-					-0-
05	101277	X	86794	-0-	-14483	-0-	124	1	86670	2	Y	-0-					-0-
06	94710	X	81584	-0-	-13126	-0-	120	1	81464	2	Y	-0-					-0-
07	97154	X	82501	-0-	-14653	-0-	124	1	82377	2	Y	-0-					-0-
08	85498	X	79733	-0-	-5765	-0-	124	1	79609	2	Y	-0-					-0-
09	82740	X	74527	-0-	-8213	-0-	120	1	74407	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96060	X	82169	-0-	-13891	-0-	113	1	82056	2	Y	-0-					-0-
05	95604	X	80212	-0-	-15392	-0-	115	1	80097	2	Y	-0-					-0-
06	89160	X	75590	-0-	-13570	-0-	112	1	75478	2	Y	-0-					-0-
07	91202	X	76518	-0-	-14684	-0-	115	1	76403	2	Y	-0-					-0-
08	78833	X	74415	-0-	-4418	-0-	116	1	74299	2	Y	-0-					-0-
09	76290	X	69195	-0-	-7095	-0-	112	1	69083	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 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	175410	X	141668	-0-	-33742	-0-	305	1	141363	2	N	-0-					-0-
05	173755	X	144289	-0-	-29466	-0-	788	1	143501	2	N	-0-					-0-
*06	159300	X	128270	-0-	-31030	-0-	498	1	127772	2	N	-0-					-0-
*07	153543	X	133027	-0-	-20516	-0-	475	1	132552	2	N	-0-					-0-
08	152148	X	128037	-0-	-24111	-0-	384	1	127653	2	N	-0-					-0-
09	141660	X	122220	-0-	-19440	-0-	376	1	121844	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30519	-0-	-5001	-0-	66	1	30453	2	N	-0-					-0-
05	36053	X	31266	-0-	-4787	-0-	171	1	31095	2	N	-0-					-0-
*06	33630	X	27635	-0-	-5995	-0-	107	1	27528	2	N	-0-					-0-
*07	33232	X	28773	-0-	-4459	-0-	103	1	28670	2	N	-0-					-0-
08	31682	X	27823	-0-	-3859	-0-	83	1	27740	2	N	-0-					-0-
09	30510	X	27540	-0-	-2970	-0-	85	1	27455	2	N	-0-					-0-

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	116130	X	101268	-0-	-14862	-0-	139	1	101129	2	Y	-0-					-0-
05	115785	X	100091	-0-	-15694	-0-	143	1	99948	2	Y	-0-					-0-
06	108330	X	94007	-0-	-14323	-0-	139	1	93868	2	Y	-0-					-0-
07	110825	X	95034	-0-	-15791	-0-	143	1	94891	2	Y	-0-					-0-
08	97991	X	91851	-0-	-6140	-0-	143	1	91708	2	Y	-0-					-0-
09	94830	X	85516	-0-	-9314	-0-	138	1	85378	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134640	X	112402	-0-	-22238	-0-	765	1	111637	2	N	-0-					-0-
05	133176	X	105303	-0-	-27873	-0-	550	1	104753	2	N	-0-					-0-
*06	124230	X	98799	-0-	-25431	-0-	347	1	98452	2	N	-0-					-0-
*07	119877	X	97478	-0-	-22399	-0-	325	1	97153	2	N	-0-					-0-
08	119877	X	92595	-0-	-27282	-0-	257	1	92338	2	N	-0-					-0-
09	112410	X	87030	-0-	-25380	-0-	258	1	86772	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162660	X	134416	-0-	-28244	-0-	914	1	133502	2	N	-0-					-0-
05	163246	X	129574	-0-	-33672	-0-	677	1	128897	2	N	-0-					-0-
*06	152220	X	122662	-0-	-29558	-0-	431	1	122231	2	N	-0-					-0-
*07	149079	X	121437	-0-	-27642	-0-	404	1	121033	2	N	-0-					-0-
08	143189	X	116824	-0-	-26365	-0-	324	1	116500	2	N	-0-					-0-
09	134430	X	106986	-0-	-27444	-0-	316	1	106670	2	N	-0-					-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 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	145440	X	121064	-0-	-24376	-0-	180	1	120884	2	N	-0-					-0-
05	144429	X	124541	-0-	-19888	-0-	194	1	124347	2	N	-0-					-0-
06	135510	X	112623	-0-	-22887	-0-	181	1	112442	2	N	-0-					-0-
07	133548	X	109665	-0-	-23883	-0-	184	1	109481	2	N	-0-					-0-
08	133548	X	106991	-0-	-26557	-0-	187	1	106804	2	N	-0-					-0-
09	121050	X	99076	-0-	-21974	-0-	179	1	98897	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 WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240690	X	194989	-0-	-45701	-0-	334	1	194655	2	N	-0-			-0-
05	231694	X	191206	-0-	-40488	-0-	373	1	190833	2	N	-0-			-0-
06	224220	X	175575	-0-	-48645	-0-	362	1	175213	2	N	-0-			-0-
07	208196	X	172054	-0-	-36142	-0-	373	1	171681	2	N	-0-			-0-
08	208196	X	163273	-0-	-44923	-0-	947	1	162326	2	N	-0-			-0-
09	195000	X	151577	-0-	-43423	-0-	1565	1	150012	2	N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	154890	X	128101	-0-	-26789	-0-	190	1	127911	2	N	-0-			-0-
05	154194	X	120931	-0-	-33263	-0-	189	1	120742	2	N	-0-			-0-
06	142980	X	117305	-0-	-25675	-0-	189	1	117116	2	N	-0-			-0-
07	139376	X	118234	-0-	-21142	-0-	199	1	118035	2	N	-0-			-0-
08	139376	X	112436	-0-	-26940	-0-	196	1	112240	2	N	-0-			-0-
09	128100	X	106049	-0-	-22051	-0-	192	1	105857	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 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	206190	X	148149	-0-	-58041	-0-	1312	1	146837	2	N	-0-			-0-
05	202027	X	151779	-0-	-50248	-0-	1056	1	150723	2	N	-0-			-0-
*06	184620	X	136003	-0-	-48617	-0-	750	1	135253	2	N	-0-			-0-
*07	181226	X	140609	-0-	-40617	-0-	725	1	139884	2	N	-0-			-0-
08	163339	X	129247	-0-	-34092	-0-	576	1	128671	2	N	-0-			-0-
09	148140	X	102485	-0-	-45655	-0-	482	1	102003	2	N	-0-			-0-

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	215790	X	146937	-0-	-68853	-0-	1302	1	145635	2	N	-0-			-0-
05	212598	X	140300	-0-	-72298	-0-	976	1	139324	2	N	-0-			-0-
*06	192810	X	134691	-0-	-58119	-0-	742	1	133949	2	N	-0-			-0-
*07	188883	X	135472	-0-	-53411	-0-	698	1	134774	2	N	-0-			-0-
08	159929	X	129451	-0-	-30478	-0-	578	1	128873	2	N	-0-			-0-
09	146940	X	122141	-0-	-24799	-0-	665	1	121476	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	80340	X	67927	-0-	-12413	-0-	188	1	67739	2	Y	-0-			-0-
05	80879	X	66409	-0-	-14470	-0-	194	1	66215	2	Y	-0-			-0-
06	75180	X	62543	-0-	-12637	-0-	188	1	62355	2	Y	-0-			-0-
07	74834	X	62832	-0-	-12002	-0-	194	1	62638	2	Y	-0-			-0-
08	64914	X	60562	-0-	-4352	-0-	193	1	60369	2	Y	-0-			-0-
09	62820	X	56677	-0-	-6143	-0-	188	1	56489	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	175050	X	160074	-0-	-14976	-0-	1088	1	158986	2	N	-0-			-0-
05	172887	X	161731	-0-	-11156	-0-	845	1	160886	2	N	-0-			-0-
*06	160830	X	146238	-0-	-14592	-0-	512	1	145726	2	N	-0-			-0-
*07	165416	X	142009	-0-	-23407	-0-	473	1	141536	2	N	-0-			-0-
08	165416	X	133650	-0-	-31766	-0-	371	1	133279	2	N	-0-			-0-
09	160080	X	120917	-0-	-39163	-0-	358	1	120559	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	207360	X	158980	-0-	-48380	-0-	272	1	158708	2	N	-0-			-0-
05	157232	X	153499	-0-	-3733	-0-	300	1	153199	2	N	-0-			-0-
06	159420	X	140832	-0-	-18588	-0-	290	1	140542	2	N	-0-			-0-
07	164734	X	137690	-0-	-27044	-0-	298	1	137392	2	N	-0-			-0-
08	164734	X	132179	-0-	-32555	-0-	770	1	131409	2	N	-0-			-0-
09	158970	X	135967	-0-	-23003	-0-	1404	1	134563	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174840	X	144370	-0-	-30470	-0-	144370	2			N	-0-					-0-
05	173228	X	146128	-0-	-27100	-0-	146128	2			N	-0-					-0-
06	160320	X	135446	-0-	-24874	-0-	135446	2			N	-0-					-0-
07	159650	X	133515	-0-	-26135	-0-	133515	2			N	-0-					-0-
08	153822	X	128805	-0-	-25017	-0-	128805	2			N	-0-					-0-
09	144360	X	119567	-0-	-24793	-0-	119567	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185010	X	135674	-0-	-49336	-0-	1202	1	134472	2	N	-0-					-0-
05	181660	X	131760	-0-	-49900	-0-	917	1	130843	2	N	-0-					-0-
*06	166740	X	122710	-0-	-44030	-0-	677	1	122033	2	N	-0-					-0-
*07	163835	X	123658	-0-	-40177	-0-	637	1	123021	2	N	-0-					-0-
08	144460	X	118376	-0-	-26084	-0-	528	1	117848	2	N	-0-					-0-
09	135660	X	95640	-0-	-40020	-0-	449	1	95191	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232350	X	175699	-0-	-56651	-0-	301	1	175398	2	N	-0-					-0-
05	226703	X	171108	-0-	-55595	-0-	334	1	170774	2	N	-0-					-0-
06	190680	X	163294	-0-	-27386	-0-	336	1	162958	2	N	-0-					-0-
07	197036	X	159312	-0-	-37724	-0-	345	1	158967	2	N	-0-					-0-
08	197036	X	149803	-0-	-47233	-0-	867	1	148936	2	N	-0-					-0-
09	175710	X	139418	-0-	-36292	-0-	1441	1	137977	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146040	X	106298	-0-	-39742	-0-	941	1	105357	2	N	-0-					-0-
05	139283	X	103180	-0-	-36103	-0-	718	1	102462	2	N	-0-					-0-
*06	125370	X	93632	-0-	-31738	-0-	517	1	93115	2	N	-0-					-0-
*07	121303	X	92654	-0-	-28649	-0-	477	1	92177	2	N	-0-					-0-
08	109833	X	87789	-0-	-22044	-0-	392	1	87397	2	N	-0-					-0-
09	106290	X	80816	-0-	-25474	-0-	440	1	80376	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121350	X	98754	-0-	-22596	-0-	403	1	98351	2	Y	-0-					4
05	118420	X	97239	-0-	-21181	-0-	413	1	96826	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	109380	X	91359	-0-	-18021	-0-	401	1	90956	2	Y	2					2
							2	9									
07	109399	X	90698	-0-	-18701	-0-	416	1	90282	2	Y	-0-					2
08	93589	X	86600	-0-	-6989	-0-	414	1	86186	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	90570	X	81207	-0-	-9363	-0-	400	1	80807	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78330	X	65825	-0-	-12505	-0-	182	1	65643	2	Y	-0-					-0-
05	77655	X	64898	-0-	-12757	-0-	189	1	64709	2	Y	-0-					-0-
06	72480	X	60653	-0-	-11827	-0-	182	1	60471	2	Y	-0-					-0-
07	72602	X	61310	-0-	-11292	-0-	189	1	61121	2	Y	-0-					-0-
08	63178	X	59486	-0-	-3692	-0-	190	1	59296	2	Y	-0-					-0-
09	61140	X	55145	-0-	-5995	-0-	183	1	54962	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	81930	X	68176	-0-	-13754	-0-	278	1	67897	2	Y	1					2
							1	9									
05	81096	X	67221	-0-	-13875	-0-	286	1	66933	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	75090	X	62681	-0-	-12409	-0-	275	1	62399	2	Y	6					8
							7	9									
07	74400	X	61646	-0-	-12754	-0-	282	1	61362	2	Y	2					10
							2	9									
08	64511	X	58966	-0-	-5545	-0-	282	1	58675	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
09	62430	X	55660	-0-	-6770	-0-	274	1	55386	2	Y	-0-					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	398730	X	286738	-0-	-111992	-0-	1570	1	285168	2	N	-0-					-0-
05	391530	X	279623	-0-	-111907	-0-	1066	1	278557	2	N	-0-					-0-
*06	353820	X	250382	-0-	-103438	-0-	513	1	249869	2	N	-0-					-0-
*07	344162	X	258754	-0-	-85408	-0-	457	1	258297	2	N	-0-					-0-
08	317688	X	239195	-0-	-78493	-0-	272	1	238923	2	N	-0-					-0-
09	286740	X	222416	-0-	-64324	-0-	273	1	222143	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	289140	X	190218	-0-	-98922	-0-	950	1	189268	2	N	-0-					-0-
05	298778	X	194202	-0-	-104576	-0-	641	1	193561	2	N	-0-					-0-
*06	233010	X	175228	-0-	-57782	-0-	262	1	174966	2	N	-0-					-0-
*07	204662	X	171295	-0-	-33367	-0-	207	1	171088	2	N	-0-					-0-
08	204662	X	162851	-0-	-41811	-0-	88	1	162763	2	N	-0-					-0-
09	190230	X	149158	-0-	-41072	-0-	90	1	149068	2	N	-0-					-0-

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	209078	X	209078	-0-	-0-	-0-	1045	1	208033	2	N	-0-					-0-
05	239227	X	206659	-0-	-32568	-0-	683	1	205976	2	N	-0-					-0-
*06	231510	X	185054	-0-	-46456	-0-	276	1	184778	2	N	-0-					-0-
*07	239227	X	190607	-0-	-48620	-0-	230	1	190377	2	N	-0-					-0-
08	220379	X	188811	-0-	-31568	-0-	103	1	188708	2	N	-0-					-0-
09	209070	X	173193	-0-	-35877	-0-	105	1	173088	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	130410	X	109375	-0-	-21035	-0-	446	1	108918	2	Y	10	89	1			87
							11	9									
05	129146	X	108529	-0-	-20617	-0-	461	1	108049	2	Y	17	80	1			24
							19	9									
06	119790	X	101416	-0-	-18374	-0-	445	1	100935	2	Y	33					57
							36	9									
07	119536	X	100842	-0-	-18694	-0-	462	1	100359	2	Y	19					76
							21	9									
08	103912	X	97140	-0-	-6772	-0-	464	1	96634	2	Y	38	61	1			53
							42	9									
09	100560	X	91511	-0-	-9049	-0-	451	1	91050	2	Y	9					62
							10	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	111990	X	91635	-0-	-20355	-0-	374	1	91255	2	Y	5	86	1			99
							6	9									
05	111166	X	91723	-0-	-19443	-0-	390	1	91314	2	Y	17	97	1			19
							19	9									
06	102660	X	86463	-0-	-16197	-0-	379	1	86031	2	Y	48					67
							53	9									
07	101029	X	85100	-0-	-15929	-0-	390	1	84675	2	Y	32					99
							35	9									
08	88567	X	81688	-0-	-6879	-0-	390	1	81240	2	Y	53	88	1			64
							58	9									
09	85710	X	75967	-0-	-9743	-0-	374	1	75557	2	Y	33					97
							36	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	190350	X	187201	-0-	-3149	-0-	933	1	186268	2	N	-0-					-0-
05	218240	X	183144	-0-	-35096	-0-	602	1	182542	2	N	-0-					-0-
*06	211200	X	173850	-0-	-37350	-0-	260	1	173590	2	N	-0-					-0-
*07	218240	X	170306	-0-	-47934	-0-	205	1	170101	2	N	-0-					-0-
08	193440	X	167691	-0-	-25749	-0-	91	1	167600	2	N	-0-					-0-
09	187200	X	153183	-0-	-34017	-0-	93	1	153090	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	282180	X	210054	-0-	-72126	-0-	333	1	209721	2	N	-0-					-0-
05	291586	X	216228	-0-	-75358	-0-	895	1	215333	2	N	-0-					-0-
*06	267840	X	202744	-0-	-65096	-0-	636	1	202108	2	N	-0-					-0-
*07	226486	X	201366	-0-	-25120	-0-	583	1	200783	2	N	-0-					-0-
08	217062	X	184032	-0-	-33030	-0-	438	1	183594	2	N	-0-					-0-
09	210060	X	155680	-0-	-54380	-0-	414	1	155266	2	N	-0-					-0-

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	141030	X	105270	-0-	-35760	-0-	330	1	104723	2	Y	197	161	1			52
							217	9									
05	136927	X	103468	-0-	-33459	-0-	339	1	102711	2	Y	380	372	1			60
							418	9									
06	124950	X	96194	-0-	-28756	-0-	330	1	95484	2	Y	345	375	1			30
							380	9									
07	117583	X	95206	-0-	-22377	-0-	340	1	94505	2	Y	328	306	1			52
							361	9									
08	99076	X	90209	-0-	-8867	-0-	351	1	89506	2	Y	320	350	1			22
							352	9									
09	95880	X	85459	-0-	-10421	-0-	325	1	84808	2	Y	296	260	1			58
							326	9									

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322800	X	251475	-0-	-71325	-0-	1382	1	250093	2	N	-0-					-0-
05	316696	X	-0-	-0-	-316696	-0-					N	-0-					-0-
06	289020	X	-0-	-0-	-289020	-0-					N	-0-					-0-
*07	284611	X	16200	-0-	-268411	-0-	7	1	16193	2	N	-0-					-0-
08	272862	X	251148	-0-	-21714	-0-	169	1	250979	2	N	-0-					-0-
09	251490	X	237605	-0-	-13885	-0-	143	1	237462	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255630	X	206095	-0-	-49535	-0-	1132	1	204963	2	N	-0-					-0-
05	251286	X	-0-	-0-	-251286	-0-					N	-0-					-0-
06	230700	X	-0-	-0-	-230700	-0-					N	-0-					-0-
07	228470	X	-0-	-0-	-228470	-0-					N	-0-					-0-
08	220596	X	158033	-0-	-62563	-0-	71	1	157962	2	N	-0-					-0-
09	206100	X	194622	-0-	-11478	-0-	116	1	194506	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339750	X	268520	-0-	-71230	-0-	1475	1	267045	2	N	-0-					-0-
05	336226	X	-0-	-0-	-336226	-0-					N	-0-					-0-
06	307350	X	-0-	-0-	-307350	-0-					N	-0-					-0-
07	305319	X	-0-	-0-	-305319	-0-					N	-0-					-0-
*08	291059	X	201936	-0-	-89123	-0-	91	1	201844	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	268530	X	252237	-0-	-16293	-0-	151	1	252086	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285900	X	241634	-0-	-44266	-0-	383	1	241251	2	N	-0-					-0-
05	248717	X	248717	-0-	-0-	-0-	1029	1	247688	2	N	-0-					-0-
*06	249990	X	232786	-0-	-17204	-0-	731	1	232055	2	N	-0-					-0-
*07	258323	X	235652	-0-	-22671	-0-	682	1	234970	2	N	-0-					-0-
08	258323	X	218743	-0-	-39580	-0-	519	1	218224	2	N	-0-					-0-
09	241620	X	181810	-0-	-59810	-0-	483	1	181327	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 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	218760	X	185875	-0-	-32885	-0-	295	1	185580	2	N	-0-					-0-
05	189831	X	189831	-0-	-0-	-0-	783	1	189048	2	N	-0-					-0-
*06	200160	X	176627	-0-	-23533	-0-	554	1	176073	2	N	-0-					-0-
*07	206832	X	180071	-0-	-26761	-0-	522	1	179549	2	N	-0-					-0-
08	206026	X	165539	-0-	-40487	-0-	396	1	165143	2	N	-0-					-0-
09	185880	X	155560	-0-	-30320	-0-	413	1	155147	2	N	-0-					-0-

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	296730	X	267556	-0-	-29174	-0-	1332	1	266224	2	N	-0-					-0-
05	252461	X	252461	-0-	-0-	-0-	661	1	251800	2	N	-0-					-0-
*06	245940	X	222224	-0-	-23716	-0-	313	1	221911	2	N	-0-					-0-
*07	276489	X	215348	-0-	-61141	-0-	348	1	215000	2	N	-0-					-0-
08	276489	X	199884	-0-	-76605	-0-	195	1	199689	2	N	-0-					-0-
09	267570	X	178749	-0-	-88821	-0-	192	1	178557	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	291270	X	244266	-0-	-47004	-0-	766	1	243155	2	Y	314	330	1			38
							345	9									
05	285200	X	243229	-0-	-41971	-0-	798	1	242148	2	Y	257	255	1			40
							283	9									
06	264000	X	225529	-0-	-38471	-0-	775	1	224511	2	Y	221	242	1			19
							243	9									
07	252402	X	224016	-0-	-28386	-0-	803	1	222982	2	Y	210	196	1			33
							231	9									
08	232252	X	209840	-0-	-22412	-0-	784	1	208810	2	Y	224	244	1			13
							246	9									
09	224760	X	205959	-0-	-18801	-0-	786	1	204962	2	Y	192	168	1			37
							211	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	228090	X	182279	-0-	-45811	-0-	571	1	181225	2	Y	439	468	1			53
							483	9									
05	227168	X	178278	-0-	-48890	-0-	585	1	177328	2	Y	332	333	1			52
							365	9									
06	214530	X	164450	-0-	-50080	-0-	564	1	163519	2	Y	334	355	1			31
							367	9									
07	194432	X	162780	-0-	-31652	-0-	583	1	161831	2	Y	333	311	1			53
							366	9									
08	171554	X	153150	-0-	-18404	-0-	571	1	152216	2	Y	330	362	1			21
							363	9									
09	166020	X	147588	-0-	-18432	-0-	563	1	146716	2	Y	281	251	1			51
							309	9									

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981

04	295320	X	262813	-0-	-32507	-0-	1311	1	261502	2	N	-0-					-0-
05	256872	X	256872	-0-	-0-	-0-	673	1	256199	2	N	-0-					-0-
*06	250080	X	224668	-0-	-25412	-0-	317	1	224351	2	N	-0-					-0-
*07	271560	X	222851	-0-	-48709	-0-	360	1	222491	2	N	-0-					-0-
08	271560	X	214847	-0-	-56713	-0-	210	1	214637	2	N	-0-					-0-
09	262800	X	193855	-0-	-68945	-0-	208	1	193647	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196

04	225390	X	166541	-0-	-58849	-0-	909	1	165632	2	N	-0-					-0-
05	215419	X	158681	-0-	-56738	-0-	602	1	158079	2	N	-0-					-0-
*06	200880	X	137017	-0-	-63863	-0-	279	1	136738	2	N	-0-					-0-
*07	192696	X	130972	-0-	-61724	-0-	237	1	130735	2	N	-0-					-0-
08	178002	X	120460	-0-	-57542	-0-	140	1	120320	2	N	-0-					-0-
09	166530	X	116204	-0-	-50326	-0-	4507	1	111697	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081

04	268320	X	206597	-0-	-61723	-0-	1127	1	205470	2	N	-0-					-0-
05	258974	X	202896	-0-	-56078	-0-	770	1	202126	2	N	-0-					-0-
*06	244860	X	179936	-0-	-64924	-0-	366	1	179570	2	N	-0-					-0-
*07	234856	X	165913	-0-	-68943	-0-	297	1	165616	2	N	-0-					-0-
08	223541	X	166198	-0-	-57343	-0-	193	1	166005	2	N	-0-					-0-
09	206610	X	162550	-0-	-44060	-0-	6306	1	156244	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803

04	312990	X	263955	-0-	-49035	-0-	313	1	263642	2	N	-0-					-0-
05	307148	X	262185	-0-	-44963	-0-	361	1	261824	2	N	-0-					-0-
06	283620	X	238404	-0-	-45216	-0-	357	1	238047	2	N	-0-					-0-
07	272769	X	231376	-0-	-41393	-0-	367	1	231009	2	N	-0-					-0-
08	272769	X	226971	-0-	-45798	-0-	1166	1	225805	2	N	-0-					-0-
09	263970	X	223570	-0-	-40400	-0-	2156	1	221414	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889

04	582570	X	504150	-0-	-78420	-0-	597	1	503553	2	N	-0-					-0-
05	575174	X	493614	-0-	-81560	-0-	680	1	492934	2	N	-0-					-0-
06	537480	X	447120	-0-	-90360	-0-	669	1	446451	2	N	-0-					-0-
07	520955	X	429033	-0-	-91922	-0-	683	1	428350	2	N	-0-					-0-
08	520955	X	415499	-0-	-105456	-0-	2144	1	413355	2	N	-0-					-0-
09	504150	X	381740	-0-	-122410	-0-	3709	1	378031	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	283230	X	210431	-0-	-72799	-0-	1148	1	209283	2	N	-0-					-0-
05	272273	X	205284	-0-	-66989	-0-	779	1	204505	2	N	-0-					-0-
*06	255300	X	180352	-0-	-74948	-0-	367	1	179985	2	N	-0-					-0-
*07	245861	X	172239	-0-	-73622	-0-	313	1	171926	2	N	-0-					-0-
08	230330	X	163502	-0-	-66828	-0-	189	1	163313	2	N	-0-					-0-
09	210420	X	155397	-0-	-55023	-0-	6034	1	149363	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	263550	X	208684	-0-	-54866	-0-	1138	1	207546	2	N	-0-					-0-
05	255006	X	205315	-0-	-49691	-0-	779	1	204536	2	N	-0-					-0-
*06	243990	X	182270	-0-	-61720	-0-	371	1	181899	2	N	-0-					-0-
*07	239165	X	173881	-0-	-65284	-0-	317	1	173564	2	N	-0-					-0-
08	224781	X	169786	-0-	-54995	-0-	197	1	169589	2	N	-0-					-0-
09	208680	X	163373	-0-	-45307	-0-	6340	1	157033	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	172290	X	137968	-0-	-34322	-0-	432	1	137186	2	Y	318	347	1			39
							350	9									
05	168857	X	136825	-0-	-32032	-0-	449	1	136073	2	Y	275	272	1			42
							303	9									
06	156150	X	125587	-0-	-30563	-0-	431	1	124875	2	Y	255	274	1			23
							281	9									
07	147560	X	123775	-0-	-23785	-0-	443	1	123048	2	Y	258	240	1			41
							284	9									
08	131440	X	118894	-0-	-12546	-0-	464	1	118166	2	Y	240	267	1			14
							264	9									
09	127200	X	111680	-0-	-15520	-0-	426	1	111015	2	Y	217	187	1			44
							239	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	401940	X	324040	-0-	-77900	-0-	244	1	323796	2	N	-0-					-0-
05	394537	X	319168	-0-	-75369	-0-	298	1	318870	2	N	-0-					-0-
06	362670	X	297050	-0-	-65620	-0-	295	1	296755	2	N	-0-					-0-
07	352780	X	295005	-0-	-57775	-0-	313	1	294692	2	N	-0-					-0-
08	352780	X	286965	-0-	-65815	-0-	1322	1	285643	2	N	-0-					-0-
09	324030	X	266106	-0-	-57924	-0-	2455	1	263651	2	N	-0-					-0-

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	326520	X	253678	-0-	-72842	-0-	191	1	253487	2	N	-0-					-0-
05	317192	X	245182	-0-	-72010	-0-	229	1	244953	2	N	-0-					-0-
06	287160	X	232587	-0-	-54573	-0-	231	1	232356	2	N	-0-					-0-
07	282534	X	227721	-0-	-54813	-0-	242	1	227479	2	N	-0-					-0-
08	282534	X	216092	-0-	-66442	-0-	994	1	215098	2	N	-0-					-0-
09	253680	X	203267	-0-	-50413	-0-	1877	1	201390	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	407670	X	327357	-0-	-80313	-0-	246	1	327111	2	N	-0-					-0-
05	401078	X	321571	-0-	-79507	-0-	300	1	321271	2	N	-0-					-0-
06	369090	X	296642	-0-	-72448	-0-	295	1	296347	2	N	-0-					-0-
07	355415	X	293226	-0-	-62189	-0-	311	1	292915	2	N	-0-					-0-
08	355415	X	284214	-0-	-71201	-0-	1313	1	282901	2	N	-0-					-0-
09	327360	X	257107	-0-	-70253	-0-	2377	1	254730	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	345540	X	294981	-0-	-50559	-0-	460	1	294521	2	N	-0-			-0-
05	339202	X	284456	-0-	-54746	-0-	527	1	283929	2	N	-0-			-0-
06	313530	X	260954	-0-	-52576	-0-	522	1	260432	2	N	-0-			-0-
07	318835	X	237042	-0-	-81793	-0-	583	1	236459	2	N	-0-			-0-
08	318835	X	241234	-0-	-77601	-0-	1407	1	239827	2	N	-0-			-0-
09	294990	X	-0-	-0-	-294990	-0-					N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	405120	X	296317	-0-	-108803	-0-	1578	1	294739	2	N	-0-			-0-
05	390569	X	291359	-0-	-99210	-0-	1065	1	290294	2	N	-0-			-0-
*06	353100	X	266163	-0-	-86937	-0-	521	1	265642	2	N	-0-			-0-
*07	341868	X	261533	-0-	-80335	-0-	503	1	261030	2	N	-0-			-0-
08	326306	X	247945	-0-	-78361	-0-	267	1	247678	2	N	-0-			-0-
09	296310	X	8635	-0-	-287675	-0-	17	1	8618	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	340980	X	242578	-0-	-98402	-0-	1292	1	241286	2	N	-0-			-0-
05	326833	X	237354	-0-	-89479	-0-	868	1	236486	2	N	-0-			-0-
*06	294810	X	174835	-0-	-119975	-0-	318	1	174517	2	N	-0-			-0-
07	283154	X	-0-	-0-	-283154	-0-					N	-0-			-0-
08	268460	X	161709	-0-	-106751	-0-	143	1	161566	2	N	-0-			-0-
09	242580	X	176912	-0-	-65668	-0-	269	1	176643	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	308730	X	287467	-0-	-21263	-0-	448	1	287019	2	N	-0-			-0-
05	301568	X	260660	-0-	-40908	-0-	483	1	260177	2	N	-0-			-0-
06	321210	X	234490	-0-	-86720	-0-	469	1	234021	2	N	-0-			-0-
07	331917	X	169887	-0-	-162030	-0-	361	1	169526	2	N	-0-			-0-
08	331917	X	209690	-0-	-122227	-0-	1252	1	208438	2	N	-0-			-0-
09	287460	X	-0-	-0-	-287460	-0-					N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	336720	X	249225	-0-	-87495	-0-	1328	1	247897	2	N	-0-			-0-
05	323733	X	247214	-0-	-76519	-0-	904	1	246310	2	N	-0-			-0-
*06	293940	X	184948	-0-	-108992	-0-	336	1	184612	2	N	-0-			-0-
07	285448	X	-0-	-0-	-285448	-0-					N	-0-			-0-
08	273854	X	164795	-0-	-109059	-0-	145	1	164650	2	N	-0-			-0-
09	249240	X	186049	-0-	-63191	-0-	283	1	185766	2	N	-0-			-0-

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	389940	X	301492	-0-	-88448	-0-	1605	1	299887	2	N	-0-			-0-
05	376557	X	299358	-0-	-77199	-0-	1095	1	298263	2	N	-0-			-0-
*06	343290	X	275954	-0-	-67336	-0-	540	1	275414	2	N	-0-			-0-
*07	332630	X	274948	-0-	-57682	-0-	529	1	274419	2	N	-0-			-0-
08	325376	X	265046	-0-	-60330	-0-	285	1	264761	2	N	-0-			-0-
09	301500	X	8993	-0-	-292507	-0-	17	1	8976	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	388800	X	285667	-0-	-103133	-0-	1425	1	284242	2	N	-0-			-0-
05	280323	X	280323	-0-	-0-	-0-	734	1	279589	2	N	-0-			-0-
*06	320820	X	263443	-0-	-57377	-0-	371	1	263072	2	N	-0-			-0-
*07	331514	X	257853	-0-	-73661	-0-	417	1	257436	2	N	-0-			-0-
08	331514	X	240026	-0-	-91488	-0-	235	1	239791	2	N	-0-			-0-
09	285660	X	215819	-0-	-69841	-0-	232	1	215587	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 B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	345150	X	298230	-0-	-46920	-0-	1487	1	296743	2	N	-0-			-0-
05	282804	X	282804	-0-	-0-	-0-	741	1	282063	2	N	-0-			-0-
*06	288150	X	251768	-0-	-36382	-0-	355	1	251413	2	N	-0-			-0-
*07	308171	X	244375	-0-	-63796	-0-	395	1	243980	2	N	-0-			-0-
08	308171	X	226283	-0-	-81888	-0-	221	1	226062	2	N	-0-			-0-
09	298230	X	202431	-0-	-95799	-0-	218	1	202213	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	320850	X	236269	-0-	-84581	-0-	1294	1	234975	2	N	-0-			-0-
05	316510	X	231116	-0-	-85394	-0-	882	1	230234	2	N	-0-			-0-
*06	286710	X	204612	-0-	-82098	-0-	419	1	204193	2	N	-0-			-0-
*07	278690	X	217153	-0-	-61537	-0-	382	1	216771	2	N	-0-			-0-
08	259749	X	208557	-0-	-51192	-0-	237	1	208320	2	N	-0-			-0-
09	236280	X	189033	-0-	-47247	-0-	232	1	188801	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	314400	X	257287	-0-	-57113	-0-	124	1	257163	2	N	-0-			-0-
05	303614	X	246835	-0-	-56779	-0-	161	1	246674	2	N	-0-			-0-
06	292710	X	224776	-0-	-67934	-0-	162	1	224614	2	N	-0-			-0-
07	300297	X	220116	-0-	-80181	-0-	164	1	219952	2	N	-0-			-0-
08	288517	X	206838	-0-	-81679	-0-	893	1	205945	2	N	-0-			-0-
09	257280	X	189221	-0-	-68059	-0-	1679	1	187542	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	379950	X	276132	-0-	-103818	-0-	133	1	275999	2	N	-0-			-0-
05	364622	X	268692	-0-	-95930	-0-	175	1	268517	2	N	-0-			-0-
06	331110	X	244202	-0-	-86908	-0-	176	1	244026	2	N	-0-			-0-
07	321811	X	240919	-0-	-80892	-0-	180	1	240739	2	N	-0-			-0-
08	302746	X	226410	-0-	-76336	-0-	976	1	225434	2	N	-0-			-0-
09	276120	X	207049	-0-	-69071	-0-	1837	1	205212	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 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	456480	X	355711	-0-	-100769	-0-	119	1	355592	2	N	-0-			-0-
05	395963	X	351877	-0-	-44086	-0-	171	1	351706	2	N	-0-			-0-
06	383190	X	322198	-0-	-60992	-0-	173	1	322025	2	N	-0-			-0-
07	392026	X	315431	-0-	-76595	-0-	175	1	315256	2	N	-0-			-0-
08	387562	X	300443	-0-	-87119	-0-	1237	1	299206	2	N	-0-			-0-
09	355710	X	296450	-0-	-59260	-0-	2558	1	293892	2	N	-0-			-0-

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	527340	X	425826	-0-	-101514	-0-	142	1	425684	2	N	-0-			-0-
05	467418	X	420446	-0-	-46972	-0-	204	1	420242	2	N	-0-			-0-
06	452340	X	388778	-0-	-63562	-0-	209	1	388569	2	N	-0-			-0-
07	467418	X	381174	-0-	-86244	-0-	212	1	380962	2	N	-0-			-0-
08	466860	X	366937	-0-	-99923	-0-	1514	1	365423	2	N	-0-			-0-
09	425820	X	353529	-0-	-72291	-0-	3052	1	350477	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	476010	X	372368	-0-	-103642	-0-	124	1	372244	2	N	-0-			-0-
05	410068	X	370742	-0-	-39326	-0-	180	1	370562	2	N	-0-			-0-
06	396840	X	343510	-0-	-53330	-0-	184	1	343326	2	N	-0-			-0-
07	410068	X	337548	-0-	-72520	-0-	187	1	337361	2	N	-0-			-0-
08	402163	X	323265	-0-	-78898	-0-	1327	1	321938	2	N	-0-			-0-
09	372360	X	298710	-0-	-73650	-0-	2575	1	296135	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	341160	X	237868	-0-	-103292	-0-	1303	1	236565	2	N	-0-					-0-
05	315952	X	230353	-0-	-85599	-0-	879	1	229474	2	N	-0-					-0-
*06	282750	X	207764	-0-	-74986	-0-	425	1	207339	2	N	-0-					-0-
*07	272738	X	213555	-0-	-59183	-0-	377	1	213178	2	N	-0-					-0-
08	264585	X	197742	-0-	-66843	-0-	225	1	197517	2	N	-0-					-0-
09	237870	X	181889	-0-	-55981	-0-	223	1	181666	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	484260	X	336987	-0-	-147273	-0-	84	1	336903	2	N	-0-					-0-
05	458676	X	321836	-0-	-136840	-0-	130	1	321706	2	N	-0-					-0-
06	414510	X	292056	-0-	-122454	-0-	133	1	291923	2	N	-0-					-0-
07	396242	X	283069	-0-	-113173	-0-	133	1	282936	2	N	-0-					-0-
08	372868	X	262845	-0-	-110023	-0-	1051	1	261794	2	N	-0-					-0-
09	336990	X	239031	-0-	-97959	-0-	2048	1	236983	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	346290	X	254283	-0-	-92007	-0-	123	1	254160	2	N	-0-					-0-
05	330677	X	246215	-0-	-84462	-0-	161	1	246054	2	N	-0-					-0-
06	300930	X	223053	-0-	-77877	-0-	161	1	222892	2	N	-0-					-0-
07	295337	X	220806	-0-	-74531	-0-	165	1	220641	2	N	-0-					-0-
08	280240	X	207083	-0-	-73157	-0-	893	1	206190	2	N	-0-					-0-
09	254280	X	188668	-0-	-65612	-0-	1674	1	186994	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	326760	X	245239	-0-	-81521	-0-	109	1	245130	2	N	-0-					-0-
05	318587	X	241236	-0-	-77351	-0-	144	1	241092	2	N	-0-					-0-
06	301830	X	231171	-0-	-70659	-0-	147	1	231024	2	N	-0-					-0-
07	285882	X	223346	-0-	-62536	-0-	149	1	223197	2	N	-0-					-0-
08	269142	X	213678	-0-	-55464	-0-	902	1	212776	2	N	-0-					-0-
09	245250	X	200627	-0-	-44623	-0-	1756	1	198871	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	493020	X	350964	-0-	-142056	-0-	88	1	350876	2	N	-0-					-0-
05	468503	X	339041	-0-	-129462	-0-	137	1	338904	2	N	-0-					-0-
06	428820	X	309658	-0-	-119162	-0-	141	1	309517	2	N	-0-					-0-
07	413788	X	300497	-0-	-113291	-0-	141	1	300356	2	N	-0-					-0-
08	384679	X	281326	-0-	-103353	-0-	1126	1	280200	2	N	-0-					-0-
09	350970	X	257879	-0-	-93091	-0-	2208	1	255671	2	N	-0-					-0-

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	465750	X	271781	-0-	-193969	-0-	121	1	271660	2	N	-0-					-0-
05	481275	X	270153	-0-	-211122	-0-	161	1	269992	2	N	-0-					-0-
06	465750	X	246145	-0-	-219605	-0-	157	1	245988	2	N	-0-					-0-
07	318990	X	240001	-0-	-78989	-0-	160	1	239841	2	N	-0-					-0-
08	295864	X	229023	-0-	-66841	-0-	969	1	228054	2	N	-0-					-0-
09	271770	X	210904	-0-	-60866	-0-	1846	1	209058	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	671790	X	446271	-0-	-225519	-0-	112	1	446159	2	N	-0-					-0-
05	694183	X	436583	-0-	-257600	-0-	176	1	436407	2	N	-0-					-0-
06	671790	X	400609	-0-	-271181	-0-	182	1	400427	2	N	-0-					-0-
07	694183	X	393496	-0-	-300687	-0-	185	1	393311	2	N	-0-					-0-
08	483879	X	371272	-0-	-112607	-0-	1489	1	369783	2	N	-0-					-0-
09	446280	X	344755	-0-	-101525	-0-	2951	1	341804	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	729510	X	307606	-0-	-421904	-0-	82	1	307524	2	N	-0-			-0-
05	753827	X	48532	-0-	-705295	-0-	161	1	48371	2	N	-0-			-0-
*06	729510	X	418212	-0-	-311298	-0-	667	1	417545	2	N	-0-			-0-
*07	753827	X	479143	-0-	-274684	-0-	705	1	478438	2	N	-0-			-0-
08	531557	X	440066	-0-	-91491	-0-	363	1	439703	2	N	-0-			-0-
09	418200	X	393606	-0-	-24594	-0-	360	1	393246	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	561030	X	215314	-0-	-345716	-0-	57	1	215257	2	N	-0-			-0-
05	579731	X	45837	-0-	-533894	-0-	154	1	45683	2	N	-0-			-0-
*06	561030	X	292967	-0-	-268063	-0-	484	1	292483	2	N	-0-			-0-
*07	579731	X	322253	-0-	-257478	-0-	475	1	321778	2	N	-0-			-0-
08	376681	X	292738	-0-	-83943	-0-	242	1	292496	2	N	-0-			-0-
09	292950	X	249919	-0-	-43031	-0-	228	1	249691	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	715290	X	444012	-0-	-271278	-0-	2343	1	441669	2	N	-0-			-0-
05	739133	X	433933	-0-	-305200	-0-	1565	1	432368	2	N	-0-			-0-
*06	715290	X	392846	-0-	-322444	-0-	715	1	392131	2	N	-0-			-0-
*07	739133	X	391154	-0-	-347979	-0-	603	1	390551	2	N	-0-			-0-
08	484437	X	367514	-0-	-116923	-0-	331	1	367183	2	N	-0-			-0-
09	444000	X	339809	-0-	-104191	-0-	358	1	339451	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	725550	X	376027	-0-	-349523	-0-	1984	1	374043	2	N	-0-			-0-
05	749735	X	367598	-0-	-382137	-0-	1325	1	366273	2	N	-0-			-0-
*06	725550	X	335526	-0-	-390024	-0-	611	1	334915	2	N	-0-			-0-
*07	749735	X	342542	-0-	-407193	-0-	528	1	342014	2	N	-0-			-0-
08	409541	X	319035	-0-	-90506	-0-	288	1	318747	2	N	-0-			-0-
09	376020	X	299371	-0-	-76649	-0-	316	1	299055	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	525240	X	422119	-0-	-103121	-0-	2231	1	419888	2	N	-0-			-0-
05	542748	X	433103	-0-	-109645	-0-	1557	1	431546	2	N	-0-			-0-
*06	525240	X	352084	-0-	-173156	-0-	636	1	351448	2	N	-0-			-0-
*07	542748	X	340523	-0-	-202225	-0-	529	1	339994	2	N	-0-			-0-
08	466054	X	311985	-0-	-154069	-0-	286	1	311699	2	N	-0-			-0-
09	422130	X	280156	-0-	-141974	-0-	284	1	279872	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	607590	X	454982	-0-	-152608	-0-	2407	1	452575	2	N	-0-			-0-
05	627843	X	458593	-0-	-169250	-0-	1658	1	456935	2	N	-0-			-0-
*06	607590	X	431237	-0-	-176353	-0-	778	1	430459	2	N	-0-			-0-
*07	627843	X	424289	-0-	-203554	-0-	660	1	423629	2	N	-0-			-0-
08	541725	X	389532	-0-	-152193	-0-	358	1	389174	2	N	-0-			-0-
09	454980	X	347122	-0-	-107858	-0-	352	1	346770	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	651540	X	540606	-0-	-110934	-0-	2929	1	537677	2	N	-0-			-0-
05	673258	X	503161	-0-	-170097	-0-	1901	1	501260	2	N	-0-			-0-
*06	651540	X	434171	-0-	-217369	-0-	867	1	433304	2	N	-0-			-0-
*07	673258	X	424236	-0-	-249022	-0-	740	1	423496	2	N	-0-			-0-
08	567796	X	387682	-0-	-180114	-0-	434	1	387248	2	N	-0-			-0-
09	540600	X	349892	-0-	-190708	-0-	427	1	349465	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 F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 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	460200 X	371285	-0-	-88915	-0-	1666	1	369619	2	N	-0-					-0-
05	475540 X	378078	-0-	-97462	-0-	1385	1	376693	2	N	-0-					-0-
*06	460200 X	308539	-0-	-151661	-0-	574	1	307965	2	N	-0-					-0-
*07	475540 X	302000	-0-	-173540	-0-	488	1	301512	2	N	-0-					-0-
08	417942 X	278154	-0-	-139788	-0-	273	1	277881	2	N	-0-					-0-
09	371280 X	252075	-0-	-119205	-0-	272	1	251803	2	N	-0-					-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	719070 X	460924	-0-	-258146	-0-	2432	1	458492	2	N	-0-					-0-
05	743039 X	450199	-0-	-292840	-0-	1623	1	448576	2	N	-0-					-0-
*06	719070 X	403125	-0-	-315945	-0-	737	1	402388	2	N	-0-					-0-
*07	743039 X	412002	-0-	-331037	-0-	635	1	411367	2	N	-0-					-0-
08	501735 X	382177	-0-	-119558	-0-	344	1	381833	2	N	-0-					-0-
09	460920 X	260297	-0-	-200623	-0-	251	1	260046	2	N	-0-					-0-

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700170 X	554201	-0-	-145969	-0-	2972	1	551229	2	N	-0-					-0-
05	723509 X	553448	-0-	-170061	-0-	2049	1	551399	2	N	-0-					-0-
*06	700170 X	491091	-0-	-209079	-0-	951	1	490140	2	N	-0-					-0-
*07	723509 X	477849	-0-	-245660	-0-	810	1	477039	2	N	-0-					-0-
08	607941 X	440126	-0-	-167815	-0-	470	1	439656	2	N	-0-					-0-
09	554190 X	393873	-0-	-160317	-0-	463	1	393410	2	N	-0-					-0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	567120 X	446726	-0-	-120394	-0-	2402	1	444324	2	N	-0-					-0-
05	586024 X	420565	-0-	-165459	-0-	1558	1	419007	2	N	-0-					-0-
*06	567120 X	370949	-0-	-196171	-0-	721	1	370228	2	N	-0-					-0-
*07	586024 X	357691	-0-	-228333	-0-	607	1	357084	2	N	-0-					-0-
08	518227 X	330800	-0-	-187427	-0-	353	1	330447	2	N	-0-					-0-
09	446730 X	295319	-0-	-151411	-0-	347	1	294972	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	561510 X	348608	-0-	-212902	-0-	151	1	348457	2	N	-0-					-0-
05	580227 X	344972	-0-	-235255	-0-	206	1	344766	2	N	-0-					-0-
06	561510 X	341843	-0-	-219667	-0-	218	1	341625	2	N	-0-					-0-
07	431706 X	333165	-0-	-98541	-0-	222	1	332943	2	N	-0-					-0-
08	403930 X	321432	-0-	-82498	-0-	1361	1	320071	2	N	-0-					-0-
09	348600 X	312936	-0-	-35664	-0-	2737	1	310199	2	N	-0-					-0-

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	693660 X	424329	-0-	-269331	-0-	106	1	424223	2	N	-0-					-0-
05	716782 X	412015	-0-	-304767	-0-	166	1	411849	2	N	-0-					-0-
06	693660 X	376624	-0-	-317036	-0-	171	1	376453	2	N	-0-					-0-
07	486204 X	368693	-0-	-117511	-0-	173	1	368520	2	N	-0-					-0-
08	461466 X	346074	-0-	-115392	-0-	1386	1	344688	2	N	-0-					-0-
09	424320 X	316293	-0-	-108027	-0-	2708	1	313585	2	N	-0-					-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	692730 X	391025	-0-	-301705	-0-	1994	1	389031	2	N	-0-					-0-
05	715821 X	388357	-0-	-327464	-0-	1386	1	386971	2	N	-0-					-0-
*06	692730 X	343449	-0-	-349281	-0-	611	1	342838	2	N	-0-					-0-
*07	715821 X	331828	-0-	-383993	-0-	503	1	331325	2	N	-0-					-0-
08	447051 X	306628	-0-	-140423	-0-	267	1	306361	2	N	-0-					-0-
09	391020 X	278385	-0-	-112635	-0-	266	1	278119	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	823500	X	525193	-0-	-298307	-0-	2647	1	522546	2	N	-0-			-0-
05	850950	X	522095	-0-	-328855	-0-	1864	1	520231	2	N	-0-			-0-
*06	823500	X	468274	-0-	-355226	-0-	832	1	467442	2	N	-0-			-0-
*07	850950	X	455509	-0-	-395441	-0-	691	1	454818	2	N	-0-			-0-
08	600625	X	420663	-0-	-179962	-0-	367	1	420296	2	N	-0-			-0-
09	525180	X	382642	-0-	-142538	-0-	366	1	382276	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	597120	X	469606	-0-	-127514	-0-	2107	1	467499	2	N	-0-			-0-
05	617024	X	478835	-0-	-138189	-0-	1743	1	477092	2	N	-0-			-0-
*06	597120	X	414638	-0-	-182482	-0-	770	1	413868	2	N	-0-			-0-
*07	617024	X	402830	-0-	-214194	-0-	651	1	402179	2	N	-0-			-0-
08	528178	X	366840	-0-	-161338	-0-	360	1	366480	2	N	-0-			-0-
09	469620	X	330036	-0-	-139584	-0-	356	1	329680	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	653070	X	426176	-0-	-226894	-0-	147	1	426029	2	N	-0-			-0-
05	674839	X	476354	-0-	-198485	-0-	1795	1	474559	2	N	-0-			-0-
*06	653070	X	407323	-0-	-245747	-0-	736	1	406587	2	N	-0-			-0-
*07	674839	X	368464	-0-	-306375	-0-	542	1	367922	2	N	-0-			-0-
08	476346	X	338785	-0-	-137561	-0-	280	1	338505	2	N	-0-			-0-
09	460980	X	308087	-0-	-152893	-0-	282	1	307805	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	612930	X	362338	-0-	-250592	-0-	125	1	362213	2	N	-0-			-0-
05	633361	X	356616	-0-	-276745	-0-	1342	1	355274	2	N	-0-			-0-
*06	612930	X	320246	-0-	-292684	-0-	570	1	319676	2	N	-0-			-0-
*07	633361	X	304044	-0-	-329317	-0-	447	1	303597	2	N	-0-			-0-
08	407495	X	281948	-0-	-125547	-0-	233	1	281715	2	N	-0-			-0-
09	362340	X	256339	-0-	-106001	-0-	234	1	256105	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	486630	X	352857	-0-	-133773	-0-	1588	1	351269	2	N	-0-			-0-
05	502851	X	310425	-0-	-192426	-0-	1117	1	309308	2	N	-0-			-0-
*06	486630	X	302888	-0-	-183742	-0-	565	1	302323	2	N	-0-			-0-
*07	502851	X	293562	-0-	-209289	-0-	474	1	293088	2	N	-0-			-0-
08	421755	X	269495	-0-	-152260	-0-	265	1	269230	2	N	-0-			-0-
09	352860	X	244470	-0-	-108390	-0-	264	1	244206	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	937946	X	408714	-0-	-529232	-0-	2125	1	406589	2	N	-0-			-0-
05	410657	X	397534	-0-	-13123	-0-	1403	1	396131	2	N	-0-			-0-
*06	397410	X	351269	-0-	-46141	-0-	616	1	350653	2	N	-0-			-0-
*07	410657	X	344967	-0-	-65690	-0-	512	1	344455	2	N	-0-			-0-
08	410657	X	322006	-0-	-88651	-0-	270	1	321736	2	N	-0-			-0-
09	397410	X	295904	-0-	-101506	-0-	273	1	295631	2	N	-0-			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	682260	X	615991	-0-	-66269	-0-	3253	1	612738	2	N	-0-			-0-
05	705002	X	593625	-0-	-111377	-0-	2149	1	591476	2	N	-0-			-0-
*06	682260	X	533757	-0-	-148503	-0-	982	1	532775	2	N	-0-			-0-
*07	705002	X	514226	-0-	-190776	-0-	814	1	513412	2	N	-0-			-0-
08	636523	X	126207	-0-	-510316	-0-	118	1	126089	2	N	-0-			-0-
09	615990	X	220192	-0-	-395798	-0-	207	1	219985	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 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	1363838	X	681599	-0-	-682239	-0-	3600	1	677999	2	N	-0-					-0-
05	744620	X	659191	-0-	-85429	-0-	2386	1	656805	2	N	-0-					-0-
*06	720600	X	590130	-0-	-130470	-0-	1086	1	589044	2	N	-0-					-0-
*07	744620	X	566134	-0-	-178486	-0-	895	1	565239	2	N	-0-					-0-
08	744620	X	140226	-0-	-604394	-0-	131	1	140095	2	N	-0-					-0-
09	681600	X	246875	-0-	-434725	-0-	245	1	246630	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456180	X	321147	-0-	-135033	-0-	1740	1	319407	2	N	-0-					-0-
05	471386	X	307511	-0-	-163875	-0-	1167	1	306344	2	N	-0-					-0-
*06	456180	X	295398	-0-	-160782	-0-	589	1	294809	2	N	-0-					-0-
*07	471386	X	293085	-0-	-178301	-0-	511	1	292574	2	N	-0-					-0-
*08	365397	X	274994	-0-	-90403	-0-	308	1	274678	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	321150	X	252805	-0-	-68345	-0-	309	1	252496	2	N	-0-					-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	869730	X	520282	-0-	-349448	-0-	2640	1	517642	2	N	-0-					-0-
05	898721	X	518056	-0-	-380665	-0-	1849	1	516207	2	N	-0-					-0-
*06	869730	X	475512	-0-	-394218	-0-	842	1	474670	2	N	-0-					-0-
*07	898721	X	468408	-0-	-430313	-0-	710	1	467698	2	N	-0-					-0-
08	596657	X	437745	-0-	-158912	-0-	382	1	437363	2	N	-0-					-0-
09	520290	X	399508	-0-	-120782	-0-	382	1	399126	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	610500	X	483619	-0-	-126881	-0-	2559	1	481060	2	N	-0-					-0-
05	630850	X	524747	-0-	-106103	-0-	1890	1	522857	2	N	-0-					-0-
*06	610500	X	421300	-0-	-189200	-0-	762	1	420538	2	N	-0-					-0-
*07	630850	X	409830	-0-	-221020	-0-	637	1	409193	2	N	-0-					-0-
08	539679	X	374215	-0-	-165464	-0-	344	1	373871	2	N	-0-					-0-
09	507810	X	331193	-0-	-176617	-0-	336	1	330857	2	N	-0-					-0-

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	0		514883	-0-	514883	1235277	2679	1	512204	2	N	-0-					-0-
05	0		497590	-0-	497590	1732867	1757	1	495833	2	N	-0-					-0-
*06	2165362	X	432495	-0-	-1732867	-0-	759	1	431736	2	N	-0-					-0-
*07	584939	X	412026	-0-	-172913	-0-	612	1	411414	2	N	-0-					-0-
08	584939	X	373580	-0-	-211359	-0-	313	1	373267	2	N	-0-					-0-
09	566070	X	333477	-0-	-232593	-0-	307	1	333170	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		491454	-0-	491454	1142972	2558	1	488896	2	N	-0-					-0-
05	0		479080	-0-	479080	1622052	1691	1	477389	2	N	-0-					-0-
*06	2044471	X	422419	-0-	-1622052	-0-	741	1	421678	2	N	-0-					-0-
*07	540795	X	405953	-0-	-134842	-0-	602	1	405351	2	N	-0-					-0-
08	540795	X	372342	-0-	-168453	-0-	312	1	372030	2	N	-0-					-0-
09	523350	X	335545	-0-	-187805	-0-	309	1	335236	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 B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		448428	-0-	448428	1052035	2317	1	446111	2	N	-0-			-0-
05	0		433626	-0-	433626	1485661	1517	1	432109	2	N	-0-			-0-
*06	1867377	X	381716	-0-	-1485661	-0-	655	1	381061	2	N	-0-			-0-
*07	579762	X	372478	-0-	-207284	-0-	538	1	371940	2	N	-0-			-0-
08	579762	X	347783	-0-	-231979	-0-	277	1	347506	2	N	-0-			-0-
09	561060	X	316432	-0-	-244628	-0-	278	1	316154	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		368696	-0-	368696	827866	1915	1	366781	2	N	-0-			-0-
05	0		372509	-0-	372509	1200375	1315	1	371194	2	N	-0-			-0-
*06	1525606	X	325231	-0-	-1200375	-0-	570	1	324661	2	N	-0-			-0-
*07	384400	X	319774	-0-	-64626	-0-	474	1	319300	2	N	-0-			-0-
08	384400	X	299139	-0-	-85261	-0-	251	1	298888	2	N	-0-			-0-
09	372000	X	272772	-0-	-99228	-0-	251	1	272521	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		488012	-0-	488012	1129877	2525	1	485487	2	N	-0-			-0-
05	0		470855	-0-	470855	1600732	1648	1	469207	2	N	-0-			-0-
*06	2020464	X	419732	-0-	-1600732	-0-	721	1	419011	2	N	-0-			-0-
*07	544019	X	406082	-0-	-137937	-0-	587	1	405495	2	N	-0-			-0-
08	544019	X	374043	-0-	-169976	-0-	298	1	373745	2	N	-0-			-0-
09	526470	X	335694	-0-	-190776	-0-	295	1	335399	2	N	-0-			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		545017	-0-	545017	1023698	2826	1	542191	2	N	-0-			-0-
05	0		517745	-0-	517745	1541443	1823	1	515922	2	N	-0-			-0-
*06	0		457691	-0-	457691	1999134	792	1	456899	2	N	-0-			-0-
*07	2434652	X	435518	-0-	-1999134	-0-	637	1	434881	2	N	-0-			-0-
08	593681	X	399538	-0-	-194143	-0-	326	1	399212	2	N	-0-			-0-
09	574530	X	358012	-0-	-216518	-0-	323	1	357689	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		645701	-0-	645701	1514301	3339	1	642362	2	N	-0-			-0-
05	0		628536	-0-	628536	2142837	2200	1	626336	2	N	-0-			-0-
*06	0		549417	-0-	549417	2692254	943	1	548474	2	N	-0-			-0-
*07	3219749	X	527495	-0-	-2692254	-0-	762	1	526733	2	N	-0-			-0-
08	717774	X	488827	-0-	-228947	-0-	389	1	488438	2	N	-0-			-0-
09	694620	X	437177	-0-	-257443	-0-	383	1	436794	2	N	-0-			-0-

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	0		534800	-0-	534800	1286976	2766	1	532034	2	N	-0-			-0-
05	0		503824	-0-	503824	1790800	1763	1	502061	2	N	-0-			-0-
*06	0		442905	-0-	442905	2233705	760	1	442145	2	N	-0-			-0-
*07	2657694	X	423989	-0-	-2233705	-0-	613	1	423376	2	N	-0-			-0-
08	600005	X	386266	-0-	-213739	-0-	307	1	385959	2	N	-0-			-0-
09	580650	X	349608	-0-	-231042	-0-	307	1	349301	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	0		389202	-0-	389202	711171	2018	1	387184	2	N	-0-			-0-
05	0		362036	-0-	362036	1073207	1275	1	360761	2	N	-0-			-0-
*06	0		314212	-0-	314212	1387419	544	1	313668	2	N	-0-			-0-
*07	1684768	X	297349	-0-	-1387419	-0-	435	1	296914	2	N	-0-			-0-
08	428358	X	270900	-0-	-157458	-0-	221	1	270679	2	N	-0-			-0-
09	414540	X	243051	-0-	-171489	-0-	219	1	242832	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	0		493332	-0-	493332	938038	2558	1	490774	2	N	-0-			-0-
05	0		467385	-0-	467385	1405423	1647	1	465738	2	N	-0-			-0-
*06	0		412613	-0-	412613	1818036	714	1	411899	2	N	-0-			-0-
*07	2211396	X	393360	-0-	-1818036	-0-	576	1	392784	2	N	-0-			-0-
08	541570	X	359211	-0-	-182359	-0-	293	1	358918	2	N	-0-			-0-
09	524100	X	319484	-0-	-204616	-0-	288	1	319196	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	0		520463	-0-	520463	959835	2698	1	517765	2	N	-0-			-0-
05	0		516141	-0-	516141	1475976	1818	1	514323	2	N	-0-			-0-
*06	0		478671	-0-	478671	1954647	828	1	477843	2	N	-0-			-0-
*07	2427066	X	472419	-0-	-1954647	-0-	690	1	471729	2	N	-0-			-0-
08	541012	X	445510	-0-	-95502	-0-	364	1	445146	2	N	-0-			-0-
09	523560	X	406460	-0-	-117100	-0-	366	1	406094	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0		441717	-0-	441717	441717	1528	1	440189	2	N	-0-			-0-
*06	0		558355	-0-	558355	1000072	921	1	557434	2	N	-0-			-0-
*07	1531199	X	531127	-0-	-1000072	-0-	742	1	530385	2	N	-0-			-0-
08	616590	X	485704	-0-	-130886	-0-	364	1	485340	2	N	-0-			-0-
09	596700	X	423824	-0-	-172876	-0-	354	1	423470	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
05	0		377846	-0-	377846	377846	1306	1	376540	2	N	-0-			-0-
*06	0		496441	-0-	496441	874287	820	1	495621	2	N	-0-			-0-
*07	1354266	X	479979	-0-	-874287	-0-	671	1	479308	2	N	-0-			-0-
08	540764	X	438024	-0-	-102740	-0-	328	1	437696	2	N	-0-			-0-
09	523320	X	382958	-0-	-140362	-0-	320	1	382638	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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0		381687	-0-	381687	381687	581	1	381106	2	N	-0-			-0-
*07	1253737	X	872050	-0-	-381687	-0-	1054	1	870996	2	N	-0-			-0-
08	916236	X	805042	-0-	-111194	-0-	437	1	804605	2	N	-0-			-0-
09	886680	X	725383	-0-	-161297	-0-	440	1	724943	2	N	-0-			-0-

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
05	0		399694	-0-	399694	399694	1373	1	398321	2	N	-0-			-0-
*06	0		556032	-0-	556032	955726	919	1	555113	2	N	-0-			-0-
*07	1487318	X	531592	-0-	-955726	-0-	743	1	530849	2	N	-0-			-0-
08	599819	X	479399	-0-	-120420	-0-	359	1	479040	2	N	-0-			-0-
09	580470	X	418764	-0-	-161706	-0-	350	1	418414	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		306843	-0-	306843	306843	461	1	306382	2	N	-0-			-0-
*07	0		696376	-0-	696376	1003219	844	1	695532	2	N	-0-			-0-
*08	1632136	X	628917	-0-	-1003219	-0-	341	1	628576	2	N	-0-			-0-
09	721890	X	554213	-0-	-167677	-0-	336	1	553877	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		304738	-0-	304738	304738	455	1	304283	2	N	-0-			-0-
*07	975683	X	670945	-0-	-304738	-0-	812	1	670133	2	N	-0-			-0-
08	735196	X	628836	-0-	-106360	-0-	342	1	628494	2	N	-0-			-0-
09	711480	X	565668	-0-	-145812	-0-	343	1	565325	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479

*06	0		253353	-0-	253353	253353	305	1	253048	2	N	-0-			-0-
*07	0		546834	-0-	546834	800187	746	1	546088	2	N	-0-			-0-
*08	1285634	X	485447	-0-	-800187	-0-	348	1	485099	2	N	-0-			-0-
09	569340	X	421017	-0-	-148323	-0-	336	1	420681	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549

*06	0		313308	-0-	313308	313308	377	1	312931	2	N	-0-			-0-
*07	0		682717	-0-	682717	996025	929	1	681788	2	N	-0-			-0-
*08	1617795	X	621770	-0-	-996025	-0-	446	1	621324	2	N	-0-			-0-
09	725400	X	544357	-0-	-181043	-0-	435	1	543922	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569

*06	0		272244	-0-	272244	272244	328	1	271916	2	N	-0-			-0-
*07	0		547844	-0-	547844	820088	750	1	547094	2	N	-0-			-0-
*08	1300341	X	480253	-0-	-820088	-0-	344	1	479909	2	N	-0-			-0-
09	591570	X	413636	-0-	-177934	-0-	331	1	413305	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795

*06	0		336100	-0-	336100	336100	404	1	335696	2	N	-0-			-0-
*07	0		700766	-0-	700766	1036866	959	1	699807	2	N	-0-			-0-
*08	1664330	X	627464	-0-	-1036866	-0-	450	1	627014	2	N	-0-			-0-
09	768990	X	552310	-0-	-216680	-0-	442	1	551868	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0		328152	-0-	328152	328152	495	1	327657	2	N	-0-			-0-
*07	1064151	X	735999	-0-	-328152	-0-	888	1	735111	2	N	-0-			-0-
08	775341	X	680147	-0-	-95194	-0-	369	1	679778	2	N	-0-			-0-
09	750330	X	600003	-0-	-150327	-0-	364	1	599639	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293

04	0		629541	-0-	629541	638592	127	1	629414	2	N	-0-			-0-
05	0		619900	-0-	619900	1258492	217	1	619683	2	N	-0-			-0-
06	0		539544	-0-	539544	1798036	218	1	539326	2	N	-0-			-0-
07	2287578	X	489542	-0-	-1798036	-0-	213	1	489329	2	N	-0-			-0-
08	683085	X	461676	-0-	-221409	-0-	1825	1	459851	2	N	-0-			-0-
09	661050	X	405486	-0-	-255564	-0-	3471	1	402015	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466

04	0		689095	-0-	689095	699847	140	1	688955	2	N	-0-			-0-
05	0		685534	-0-	685534	1385381	240	1	685294	2	N	-0-			-0-
06	0		606624	-0-	606624	1992005	246	1	606378	2	N	-0-			-0-
07	2542777	X	550772	-0-	-1992005	-0-	238	1	550534	2	N	-0-			-0-
08	750944	X	523925	-0-	-227019	-0-	2075	1	521850	2	N	-0-			-0-
09	726720	X	463374	-0-	-263346	-0-	3967	1	459407	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 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
04	0		810082	-0-	810082	822197	205	1	809877	2	N	-0-			-0-
05	0		820144	-0-	820144	1642341	325	1	819819	2	N	-0-			-0-
06	0		747285	-0-	747285	2389626	337	1	746948	2	N	-0-			-0-
07	3089913	X	700287	-0-	-2389626	-0-	337	1	699950	2	N	-0-			-0-
08	885794	X	670369	-0-	-215425	-0-	2696	1	667673	2	N	-0-			-0-
09	857220	X	603956	-0-	-253264	-0-	5206	1	598750	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166

04	0		732901	-0-	732901	742468	185	1	732716	2	N	-0-			-0-
05	0		733165	-0-	733165	1475633	291	1	732874	2	N	-0-			-0-
06	0		650130	-0-	650130	2125763	293	1	649837	2	N	-0-			-0-
07	2718747	X	592984	-0-	-2125763	-0-	285	1	592699	2	N	-0-			-0-
08	806341	X	560061	-0-	-246280	-0-	2244	1	557817	2	N	-0-			-0-
09	780330	X	495183	-0-	-285147	-0-	4272	1	490911	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801

05	0		434409	-0-	434409	434409	1492	1	432917	2	N	-0-			-0-
*06	0		562757	-0-	562757	997166	933	1	561824	2	N	-0-			-0-
*07	1527535	X	530369	-0-	-997166	-0-	744	1	529625	2	N	-0-			-0-
08	614792	X	473451	-0-	-141341	-0-	355	1	473096	2	N	-0-			-0-
09	594960	X	414845	-0-	-180115	-0-	347	1	414498	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514

06	0		287881	-0-	287881	287881	439	1	287442	2	N	-0-			-0-
07	0		616171	-0-	616171	904052	747	1	615424	2	N	-0-			-0-
08	671677	X	NO RPT	-0-	-671677	232375					N	NO RPT			-0-
*09	711034	X	478659	-0-	-232375	-0-	290	1	478369	2	N	-0-			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		13460	-0-	13460	13460	13	1	13447	2	N	-0-			-0-
08	0		598032	-0-	598032	611492	425	1	597607	2	N	-0-			-0-
*09	1235061	X	623569	-0-	-611492	-0-	450	1	623119	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

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		13695	-0-	13695	13695	13	1	13682	2	N	-0-			-0-
08	0		702498	-0-	702498	716193	542	1	701956	2	N	-0-			-0-
*09	1305318	X	589125	-0-	-716193	-0-	422	1	588703	2	N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	4320	X	2779	-0-	-1541	-0-	494	1	2285	2	N	-0-					221
05	5611	X	3105	-0-	-2506	-0-	589	1	2516	2	N	-0-					221
06	5430	X	2961	-0-	-2469	-0-	570	1	2391	2	N	-0-					221
07	5611	X	2953	-0-	-2658	-0-	590	1	2170	2	N	175	176	1			220
							193	9									
08	5115	X	2728	-0-	-2387	-0-	590	1	2138	2	N	-0-					220
09	3000	X	2574	-0-	-426	-0-	570	1	2004	2	N	-0-					220

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	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	1673	2	3	9	N	3	3	8			70
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					70
06	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	1276	2			N	-0-					70
07	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1548	2	90	9	N	82	1	8			151
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1733	2	87	9	N	79	1	8			229
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-	171	1			58

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-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					77
05	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	2			N	-0-					77
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					77
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					77
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					77
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					77

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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

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	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					20
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					20
06	2280	N	2099	-0-	-181	-0-	2099	2			N	-0-					20
07	3100	N	3825	-0-	725	725	3825	2			N	-0-					20
08	3100	N	3190	-0-	90	815	3190	2			N	-0-					20
*09	3000	N	2865	-0-	-135	680	2865	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	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	285	1	2596	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2327	-0-	-959	-0-	225	1	2102	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	1432	-0-	-1748	-0-	139	1	1293	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	1821	-0-	-1310	-0-	188	1	1633	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1141	-0-	-1990	-0-	120	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	330	1	2824	2	Y	-0-					-0-

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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					23
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					23
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					23
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					23
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					23
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					23

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 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	870	X	439	-0-	-431	-0-	439	2			N	-0-					27
05	899	X	283	-0-	-616	-0-	283	2			N	-0-					27
06	900	X	459	-0-	-441	-0-	459	2			N	-0-					27
07	930	X	426	-0-	-504	-0-	426	2			N	-0-					27
08	930	X	346	-0-	-584	-0-	346	2			N	-0-					27
09	450	X	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					27

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	2640	X	2234	-0-	-406	-0-	2232	2	2	9	N	2	2	8			27
05	2945	N	2462	-0-	-483	-0-	2461	2	1	9	N	1	1	8			27
06	2760	N	2194	-0-	-566	-0-	2194	2			N	-0-					27
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8			27
08	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2338	2	2	9	N	2	2	8			27
09	2190	N	1907	-0-	-283	-0-	1907	2			N	-0-					27

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-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	882 199	1 9	5002	2	N	181	181	1			204
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					204
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					204
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	899	1	2984	2	N	-0-					204
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					204
09	3420	X	442	-0-	-2978	-0-	442	2			N	-0-					204

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 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	450	N	10	-0-	-440	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
05	651	N	304	-0-	-347	-0-	150	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	107	1	1470	2	Y	8					8
							9	9									

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	91	1	404	2	Y	-0-					175
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	44	1	135	2	Y	-0-					175
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	Y	-0-					175
07	527	N	147	-0-	-380	-0-	22	1	125	2	Y	-0-					175
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	21	1	119	2	Y	-0-					175
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	22	1	107	2	Y	-0-					175

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	188	2			N	-0-					97
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					97
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					97
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					97
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					97
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					97

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	2	Y	-0-					13
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	205	1	1559	2	Y	-0-					13
06	930	N	423	-0-	-507	-0-	43	1	380	2	Y	-0-					13
07	1240	N	537	-0-	-703	-0-	62	1	473	2	Y	2					15
							2	9									
08	1302	N	593	-0-	-709	-0-	76	1	517	2	Y	-0-					15
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	32	1	354	2	Y	-0-					15

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-

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

04	1920	N	1820	-0-	-100	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

04	3480	X	2061	-0-	-1419	-0-	2061	2			N	-0-					67
05	3534	X	3223	-0-	-311	-0-	3223	2			N	-0-					67
06	3720	X	2880	-0-	-840	-0-	2880	2			N	-0-					67
07	3844	X	3213	-0-	-631	-0-	3206	2	7	9	N	6	6	8			67
08	3844	X	2220	-0-	-1624	-0-	2220	2			N	-0-					67
09	3120	X	2781	-0-	-339	-0-	2781	2			N	-0-					67

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

04	1470	N	1127	-0-	-343	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	987	-0-	-453	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10588	-0-	-2762	-0-	10588	2			N	-0-					3
05	12927	X	12565	-0-	-362	-0-	12565	2			N	-0-					3
06	12510	X	9275	-0-	-3235	-0-	9275	2			N	-0-					3
07	12524	X	9330	-0-	-3194	-0-	9330	2			N	-0-					3
08	12555	X	9452	-0-	-3103	-0-	9452	2			N	-0-					3
09	12150	X	8840	-0-	-3310	-0-	8840	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	979	2			N	-0-					61
05	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			N	-0-					61
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					61
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					63
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					63
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					63

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

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	23040	X	12905	-0-	-10135	-0-	23	1	12882	2	N	-0-					-0-
05	23808	X	14454	-0-	-9354	-0-	27	1	14427	2	N	-0-					-0-
06	23040	X	12322	-0-	-10718	-0-	24	1	12298	2	N	-0-					-0-
07	15903	X	15760	-0-	-143	-0-	30	1	15730	2	N	-0-					-0-
08	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	32	1	16099	2	N	-0-					-0-
*09	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	31	1	15013	2	N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3540	X	3190	-0-	-350	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3125	-0-	-533	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3439	-0-	-581	-0-	3433	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	4154	X	2472	-0-	-1682	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3355	-0-	-799	-0-	3354	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3450	X	2272	-0-	-1178	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2900	-0-	-580	-0-	39	1	2861	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2738	-0-	-858	-0-	39	1	2699	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2773	-0-	-707	-0-	37	1	2736	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2772	-0-	-638	-0-	39	1	2733	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2756	-0-	-468	-0-	38	1	2718	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2623	-0-	-287	-0-	34	1	2589	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	3930	X	2265	-0-	-1665	-0-	153	1	2112	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2827	-0-	-738	-0-	193	1	2634	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2120	-0-	-1360	-0-	102	1	2012	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	186	1	3545	2	Y	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	195	1	3478	2	Y	-0-					-0-
*09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	165	1	2748	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	39180	X	39180	-0-	-0-	-0-	39180	2			N	-0-					-0-
05	34103	X	34103	-0-	-0-	-0-	34103	2			N	-0-					-0-
06	29938	X	29938	-0-	-0-	-0-	29938	2			N	-0-					-0-
07	28700	X	28700	-0-	-0-	-0-	28700	2			N	-0-					-0-
08	28284	X	28284	-0-	-0-	-0-	28284	2			N	-0-					-0-
*09	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	26044	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	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4357	-0-	-14	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4251	-0-	-120	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4027	-0-	-203	-0-	4027	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	9990	X	9174	-0-	-816	-0-	180	1	8994	2	N	-0-					20
05	10199	X	7384	-0-	-2815	-0-	138	1	7246	2	N	-0-					20
06	31522	X	31522	-0-	-0-	-0-	126	1	31396	2	N	-0-					20
07	28701	X	28701	-0-	-0-	-0-	186	1	28515	2	N	-0-					20
08	20903	X	20903	-0-	-0-	-0-	186	1	20717	2	N	-0-					20
*09	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	180	1	17534	2	N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407																	
04	6450	X	2713	-0-	-3737	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5029	-0-	-923	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6007	-0-	-1650	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6476	-0-	-934	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100																	
04	3870	X	3294	-0-	-576	-0-	44	1	3250	2	N	-0-					5
05	4216	X	3128	-0-	-1088	-0-	44	1	3084	2	N	-0-					5
06	4590	X	3853	-0-	-737	-0-	51	1	3802	2	N	-0-					5
07	4743	X	3248	-0-	-1495	-0-	46	1	3202	2	N	-0-					5
08	4743	X	3551	-0-	-1192	-0-	49	1	3502	2	N	-0-					5
09	3840	X	3599	-0-	-241	-0-	47	1	3552	2	N	-0-					5
BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180																	
04	4980	X	2637	-0-	-2343	-0-	390	1	2247	2	N	-0-					215
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	772	1	4913	2	N	-0-					215
06	3810	X	3611	-0-	-199	-0-	438	1	3173	2	N	-0-					215
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	548	1	3206	2	N	-0-					215
08	5673	X	3520	-0-	-2153	-0-	535	1	2985	2	N	-0-					215
*09	5490	X	3586	-0-	-1904	-0-	511	1	3075	2	N	-0-					215
WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404																	
04	6990	X	6512	-0-	-478	-0-	6512	2			Y	-0-					83
05	7316	X	7221	-0-	-95	-0-	7221	2			Y	-0-					83
06	7080	X	5796	-0-	-1284	-0-	5796	2			Y	-0-					83
07	7316	X	6319	-0-	-997	-0-	6318	2	1	9	Y	1	1	8			83
08	7316	X	5124	-0-	-2192	-0-	5124	2			Y	-0-					83
09	6990	X	6577	-0-	-413	-0-	6577	2			Y	-0-					83
WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007																	
04	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
06	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
07	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
08	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
*09	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196																	
04	8940	X	6308	-0-	-2632	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	6639	-0-	-2599	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6243	-0-	-2667	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	5570	-0-	-2831	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6764	-0-	-1389	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
*09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395																	
04	8610	X	7444	-0-	-1166	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8157	-0-	-523	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8189	-0-	-211	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
07	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6362	-0-	-1791	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
*09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	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 #: 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	5100	X	4588	-0-	-512	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4523	-0-	-902	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4414	-0-	-836	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4473	-0-	-952	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4625	-0-	-242	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4375	-0-	-215	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

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	4650	X	3461	-0-	-1189	-0-	143	1	3318	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	3249	-0-	-1556	-0-	140	1	3109	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	3219	-0-	-1431	-0-	149	1	3070	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	158	1	3177	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	3565	X	3008	-0-	-557	-0-	152	1	2853	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3450	X	3079	-0-	-371	-0-	3076	2	3	9	Y	3	3	8			-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	3240	X	1460	-0-	-1780	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	65	-0-	-2694	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	2728	-0-	-1742	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3161	-0-	-1458	-0-	3154	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	4619	X	3304	-0-	-1315	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2240	-0-	-490	-0-	2240	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	4080	X	3423	-0-	-657	-0-	141	1	3282	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3493	-0-	-723	-0-	151	1	3342	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3492	-0-	-588	-0-	162	1	3330	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3554	-0-	-383	-0-	168	1	3379	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	3937	X	2953	-0-	-984	-0-	149	1	2801	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3480	X	1876	-0-	-1604	-0-	1873	2	3	9	Y	3	3	8			-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	3000	X	1776	-0-	-1224	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2740	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	3162	X	2420	-0-	-742	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2207	-0-	-853	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-

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	6330	X	6114	-0-	-216	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6418	-0-	-92	-0-	6417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6240	X	5942	-0-	-298	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6195	-0-	-253	-0-	6194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6417	X	6339	-0-	-78	-0-	6338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6210	X	5581	-0-	-629	-0-	5581	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	14610	X	12057	-0-	-2553	-0-	12053	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	15097	X	12650	-0-	-2447	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	11793	-0-	-1917	-0-	11787	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	14167	X	12327	-0-	-1840	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	12512	-0-	-1655	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11918	-0-	-322	-0-	11918	2			N	-0-					-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 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	4920	X	4386	-0-	-534	-0-	716	1	3670	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4095	-0-	-989	-0-	683	1	3412	2	Y	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	641	1	4312	2	Y	-0-					-0-
07	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	635	1	5232	2	Y	-0-					-0-
08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	645	1	5746	2	Y	-0-					-0-
*09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	686	1	6237	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2264	-0-	-226	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1676	-0-	-897	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2093	-0-	-480	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1688	-0-	-562	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12510	X	10805	-0-	-1705	-0-	10802	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	12927	X	10825	-0-	-2102	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11330	-0-	-1180	-0-	11328	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	11780	X	11121	-0-	-659	-0-	11057	2	64	9	N	58	58	8			-0-
08	11780	X	10975	-0-	-805	-0-	10925	2	50	9	N	45	45	8			-0-
09	11340	X	10177	-0-	-1163	-0-	10127	2	50	9	N	45	45	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4279	-0-	-941	-0-	290	1	3989	2	Y	-0-					14
05	5301	X	4529	-0-	-772	-0-	487	1	4042	2	Y	-0-					14
06	5220	X	4173	-0-	-1047	-0-	469	1	3704	2	Y	-0-					14
07	5394	X	3858	-0-	-1536	-0-	438	1	3420	2	Y	-0-					14
08	5394	X	3550	-0-	-1844	-0-	416	1	3134	2	Y	-0-					14
09	4380	X	3522	-0-	-858	-0-	432	1	3090	2	Y	-0-					14

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 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	6690	X	5030	-0-	-1660	-0-	451	1	4579	2	Y	-0-					87
05	6851	X	6499	-0-	-352	-0-	590	1	5909	2	Y	-0-					87
06	6480	X	5542	-0-	-938	-0-	506	1	5036	2	Y	-0-					87
07	6417	X	5167	-0-	-1250	-0-	477	1	4625	2	Y	59	117	1			29
							65	9									
08	6510	X	4002	-0-	-2508	-0-	364	1	3638	2	Y	-0-					29
09	6300	X	3750	-0-	-2550	-0-	359	1	3358	2	Y	30					59
							33	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 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	10890	X	8354	-0-	-2536	-0-	748	1	7606	2	Y	-0-					-0-
05	12431	X	8727	-0-	-3704	-0-	793	1	7934	2	Y	-0-					-0-
06	12030	X	8749	-0-	-3281	-0-	799	1	7950	2	Y	-0-					-0-
07	12431	X	10662	-0-	-1769	-0-	990	1	9607	2	Y	59	30	1			29
							65	9									
08	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	929	1	9282	2	Y	-0-					29
09	8760	X	8122	-0-	-638	-0-	784	1	7338	2	Y	-0-					29

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

04	6510	X	5390	-0-	-1120	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5544	-0-	-1183	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5509	-0-	-221	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5298	-0-	-623	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5016	-0-	-564	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5496	-0-	-24	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

04	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11955	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12028	X	11975	-0-	-53	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11519	-0-	-1351	-0-	11518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13299	X	11727	-0-	-1572	-0-	11715	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	13299	X	11619	-0-	-1680	-0-	11606	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	11970	X	10872	-0-	-1098	-0-	10859	2	13	9	N	12	12	8			-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

04	2340	X	1721	-0-	-619	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2232	X	1943	-0-	-289	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
09	2160	X	1757	-0-	-403	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

04	9450	X	5681	-0-	-3769	-0-	509	1	5172	2	Y	-0-					1
05	9765	X	3971	-0-	-5794	-0-	361	1	3610	2	Y	-0-					1
06	9450	X	2290	-0-	-7160	-0-	209	1	2081	2	Y	-0-					1
07	9765	X	1424	-0-	-8341	-0-	133	1	1291	2	Y	-0-					1
08	6107	X	5155	-0-	-952	-0-	469	1	4686	2	Y	-0-					1
*09	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	1005	1	9402	2	Y	-0-					1

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

04	3000	N	3035	-0-	35	35	205	1	2830	2	Y	-0-					-0-
05	2302	N	2267	-0-	-35	-0-	244	1	2023	2	Y	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	207	1	1635	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2343	-0-	-633	-0-	266	1	2077	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	1494	-0-	-1482	-0-	175	1	1319	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	1169	-0-	-1711	-0-	143	1	1026	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6705	-0-	-165	-0-	494	1	6211	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6737	-0-	-114	-0-	488	1	6249	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	6448	-0-	-3062	-0-	503	1	5945	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	6357	-0-	-3470	-0-	507	1	5850	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	6641	-0-	-3186	-0-	512	1	6129	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6309	-0-	-411	-0-	492	1	5817	2	N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16050	X	14139	-0-	-1911	-0-	14139	2			Y	-0-					-0-
05	16120	X	15093	-0-	-1027	-0-	15091	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	15270	X	14494	-0-	-776	-0-	14493	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	15376	X	14904	-0-	-472	-0-	14900	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	15376	X	15028	-0-	-348	-0-	15024	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	14610	X	14199	-0-	-411	-0-	14198	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	1172	1	11906	2	Y	-0-					-0-
05	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	1232	1	12334	2	Y	-0-					-0-
06	14940	X	13911	-0-	-1029	-0-	1270	1	12641	2	Y	-0-					-0-
07	15438	X	14741	-0-	-697	-0-	1377	1	13363	2	Y	1					1
							1	9									
08	15438	X	11222	-0-	-4216	-0-	1021	1	10201	2	Y	-0-					1
09	13920	X	7576	-0-	-6344	-0-	732	1	6844	2	Y	-0-					1

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	10140	X	9571	-0-	-569	-0-	706	1	8865	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	9822	-0-	-563	-0-	712	1	9110	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	8930	-0-	-2050	-0-	697	1	8233	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	9192	-0-	-2154	-0-	733	1	8459	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	9447	-0-	-1899	-0-	728	1	8719	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9088	-0-	-482	-0-	708	1	8380	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	14610	X	12982	-0-	-1628	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	10459	-0-	-4638	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	10651	-0-	-3959	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
07	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	15313	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12477	-0-	-946	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	10735	-0-	-2255	-0-	10735	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	16080	X	15070	-0-	-1010	-0-	15057	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	16182	X	15335	-0-	-847	-0-	15320	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	15660	X	14476	-0-	-1184	-0-	14450	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	15872	X	15051	-0-	-821	-0-	15037	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	15562	X	14966	-0-	-596	-0-	14954	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	15060	X	13760	-0-	-1300	-0-	13753	2	7	9	N	6	6	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	9120	X	7924	-0-	-1196	-0-	7924	2			Y	-0-					-0-
05	9424	X	8283	-0-	-1141	-0-	8283	2			Y	-0-					-0-
06	9030	X	8029	-0-	-1001	-0-	8029	2			Y	-0-					-0-
07	8618	X	8228	-0-	-390	-0-	8228	2			Y	-0-					-0-
08	8618	X	7808	-0-	-810	-0-	7808	2			Y	-0-					-0-
09	8040	X	7016	-0-	-1024	-0-	7016	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	5880	X	4804	-0-	-1076	-0-	784	1	4020	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5198	-0-	-878	-0-	867	1	4330	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	859	1	5785	2	Y	-0-					-0-
07	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	915	1	7541	2	Y	-0-					-0-
08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	905	1	8065	2	Y	-0-					-0-
*09	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	814	1	7404	2	Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6547	-0-	-353	-0-	88	1	6459	2	N	-0-					3
05	8277	X	5393	-0-	-2884	-0-	76	1	5317	2	N	-0-					3
06	8010	X	6407	-0-	-1603	-0-	85	1	6322	2	N	-0-					3
07	8277	X	6078	-0-	-2199	-0-	86	1	5992	2	N	-0-					3
08	7688	X	6670	-0-	-1018	-0-	92	1	6578	2	N	-0-					3
*09	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	94	1	7084	2	N	-0-					3

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	2340	X	1588	-0-	-752	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1777	-0-	-579	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1852	-0-	-188	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12780	X	12583	-0-	-197	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
05	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
06	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
07	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	13337	-0-	-489	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12508	-0-	-872	-0-	12508	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	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	19	1	10641	2	N	-0-					-0-
05	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	19	1	10120	2	N	-0-					-0-
06	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	17	1	8692	2	N	-0-					-0-
07	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	16	1	8270	2	N	-0-					-0-
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	16	1	8042	2	N	-0-					-0-
*09	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	16	1	7789	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	8869	-0-	-1271	-0-	8869	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	9909	-0-	-228	-0-	9909	2			Y	-0-					-0-
06	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			Y	-0-					-0-
07	10137	X	9991	-0-	-146	-0-	9991	2			Y	-0-					-0-
08	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			Y	-0-					-0-
09	12780	X	10808	-0-	-1972	-0-	10808	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	8078	-0-	-3682	-0-	8078	2			Y	-0-					-0-
05	11594	X	8088	-0-	-3506	-0-	8088	2			Y	-0-					-0-
06	10830	X	4760	-0-	-6070	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
07	11191	X	6661	-0-	-4530	-0-	6661	2			Y	-0-					-0-
08	11191	X	8638	-0-	-2553	-0-	8638	2			Y	-0-					-0-
09	8070	X	3307	-0-	-4763	-0-	3307	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	3182	-0-	-6058	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9468	-0-	-18	-0-	9467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
07	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	7420	-0-	-2035	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	7737	-0-	-1983	-0-	7737	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	3240	X	2975	-0-	-265	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2998	-0-	-1063	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2974	-0-	-956	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2871	-0-	-1190	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2905	-0-	-65	-0-	2905	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	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	558	1	5090	2	N	-0-					-0-
05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	535	1	4995	2	N	-0-					-0-
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	453	1	4231	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4587	-0-	-1241	-0-	469	1	4076	2	N	38	38	1			-0-
							42	9									
08	5828	X	4299	-0-	-1529	-0-	454	1	3845	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	3696	-0-	-1944	-0-	386	1	3310	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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	14250	X	12283	-0-	-1967	-0-	12283	2			N	-0-					20
05	13888	X	11960	-0-	-1928	-0-	11960	2			N	-0-					20
06	13050	X	11804	-0-	-1246	-0-	11804	2			N	-0-					20
07	13485	X	12092	-0-	-1393	-0-	12092	2			N	-0-					20
08	12679	X	11695	-0-	-984	-0-	11695	2			N	-0-					20
09	12270	X	9723	-0-	-2547	-0-	9723	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	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
05	22382	X	21109	-0-	-1273	-0-	21109	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	20133	-0-	-1527	-0-	20133	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	21222	-0-	-1160	-0-	21222	2			N	-0-					-0-
08	22103	X	20202	-0-	-1901	-0-	20202	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	17443	-0-	-3737	-0-	17443	2			N	-0-					-0-

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		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		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29685	-0-	-1815	-0-	29685	2			N	-0-					3
05	32550	X	30045	-0-	-2505	-0-	30045	2			N	-0-					3
06	38820	X	29376	-0-	-9444	-0-	29376	2			N	-0-					3
07	40114	X	29844	-0-	-10270	-0-	29844	2			N	-0-					3
08	40114	X	29421	-0-	-10693	-0-	29421	2			N	-0-					3
09	29700	X	25579	-0-	-4121	-0-	25579	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101928	X	101928	-0-	-0-	-0-	101928	2			N	-0-					-0-
05	116653	X	91789	-0-	-24864	-0-	91789	2			N	-0-					-0-
06	124050	X	80638	-0-	-43412	-0-	80638	2			N	-0-					-0-
07	79525	X	79525	-0-	-0-	-0-	79525	2			N	-0-					-0-
08	77236	X	77236	-0-	-0-	-0-	77236	2			N	-0-					-0-
*09	73632	X	73632	-0-	-0-	-0-	73632	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	0	X	-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-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184941	X	184941	-0-	-0-	-0-	113	1	184828	2	Y	-0-					-0-
05	141994	X	141994	-0-	-0-	-0-	74	1	141920	2	Y	-0-					-0-
06	146633	X	146633	-0-	-0-	-0-	74	1	146559	2	Y	-0-					-0-
07	147516	X	147516	-0-	-0-	-0-	74	1	147442	2	Y	-0-					-0-
08	191115	X	137615	-0-	-53500	-0-	69	1	137546	2	Y	-0-					-0-
09	184950	X	127611	-0-	-57339	-0-	71	1	127540	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127950	X	83094	-0-	-44856	-0-	254	1	82840	2	Y	-0-					-0-
05	122884	X	92211	-0-	-30673	-0-	280	1	91931	2	Y	-0-					-0-
06	112380	X	92337	-0-	-20043	-0-	286	1	92051	2	Y	-0-					-0-
07	110763	X	100950	-0-	-9813	-0-	302	1	100648	2	Y	-0-					-0-
08	97318	X	97318	-0-	-0-	-0-	297	1	97021	2	Y	-0-					-0-
09	92340	X	87893	-0-	-4447	-0-	287	1	87606	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122580	X	96715	-0-	-25865	-0-	296	1	96419	2	Y	-0-					-0-
05	120187	X	93543	-0-	-26644	-0-	284	1	93259	2	Y	-0-					-0-
06	111900	X	89995	-0-	-21905	-0-	279	1	89716	2	Y	-0-					-0-
07	111817	X	98730	-0-	-13087	-0-	295	1	98435	2	Y	-0-					-0-
08	107818	X	98213	-0-	-9605	-0-	300	1	97913	2	Y	-0-					-0-
09	96720	X	88786	-0-	-7934	-0-	290	1	88496	2	Y	-0-					-0-

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	184710	X	145543	-0-	-39167	-0-	258	1	145285	2	N	-0-					-0-
05	186899	X	141182	-0-	-45717	-0-	264	1	140914	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	158670	X	134708	-0-	-23962	-0-	259	1	134449	2	N	-0-					-0-
07	163959	X	135509	-0-	-28450	-0-	263	1	135246	2	N	-0-					-0-
08	163959	X	132026	-0-	-31933	-0-	262	1	131764	2	N	-0-					-0-
09	145530	X	121091	-0-	-24439	-0-	252	1	120839	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	191280	X	71679	-0-	-119601	-0-	19	1	71660	2	Y	-0-					-0-
05	197656	X	157373	-0-	-40283	-0-	38	1	157335	2	Y	-0-					-0-
06	173790	X	149880	-0-	-23910	-0-	35	1	149845	2	Y	-0-					-0-
07	140668	X	140668	-0-	-0-	-0-	35	1	140633	2	Y	-0-					-0-
08	157387	X	134738	-0-	-22649	-0-	34	1	134704	2	Y	-0-					-0-
09	152310	X	122054	-0-	-30256	-0-	31	1	122023	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	275610	X	20702	-0-	-254908	-0-	5	1	20697	2	Y	-0-					-0-
05	278256	X	169661	-0-	-108595	-0-	40	1	169621	2	Y	-0-					-0-
06	229620	X	175061	-0-	-54559	-0-	41	1	175020	2	Y	-0-					-0-
07	177938	X	177938	-0-	-0-	-0-	44	1	177894	2	Y	-0-					-0-
08	169663	X	164140	-0-	-5523	-0-	41	1	164099	2	Y	-0-					-0-
09	175050	X	145106	-0-	-29944	-0-	37	1	145069	2	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	138390	X	102738	-0-	-35652	-0-	300	1	102431	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	127379	X	98896	-0-	-28483	-0-	310	1	98586	2	N	-0-					-0-
06	120630	X	93591	-0-	-27039	-0-	300	1	93289	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	120714	X	94637	-0-	-26077	-0-	310	1	94266	2	N	55	55	8			-0-
							61	9									
08	114297	X	90804	-0-	-23493	-0-	310	1	90444	2	N	45	45	8			-0-
							50	9									
09	102750	X	85108	-0-	-17642	-0-	300	1	84758	2	N	45	45	8			-0-
							50	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 07/26/2019 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	249991	X	249991	-0-	-0-	-0-	460	1	249531	2	Y	-0-					-0-
05	257176	X	158018	-0-	-99158	-0-	287	1	157731	2	Y	-0-					-0-
06	248880	X	174294	-0-	-74586	-0-	320	1	173974	2	Y	-0-					-0-
07	257176	X	173941	-0-	-83235	-0-	318	1	173623	2	Y	-0-					-0-
08	270444	X	168640	-0-	-101804	-0-	294	1	168346	2	Y	-0-					-0-
09	249990	X	150476	-0-	-99514	-0-	266	1	150210	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 07/26/2019 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	325710	X	63484	-0-	-262226	-0-	117	1	63367	2	Y	-0-					-0-
05	85316	X	85316	-0-	-0-	-0-	155	1	85161	2	Y	-0-					-0-
06	81629	X	81629	-0-	-0-	-0-	150	1	81479	2	Y	-0-					-0-
07	109854	X	109854	-0-	-0-	-0-	201	1	109653	2	Y	-0-					-0-
08	142074	X	142074	-0-	-0-	-0-	247	1	141827	2	Y	-0-					-0-
*09	141794	X	141794	-0-	-0-	-0-	251	1	141543	2	Y	-0-					-0-

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	305010	X	223435	-0-	-81575	-0-	624 18	1 9	222793	2	Y	16	16	8			-0-
05	295337	X	221968	-0-	-73369	-0-	647 1	1 9	221320	2	Y	1	1	8			-0-
06	240630	X	210846	-0-	-29784	-0-	641	1	210205	2	Y	-0-					-0-
07	248651	X	205134	-0-	-43517	-0-	650	1	204484	2	Y	-0-					-0-
08	232655	X	204268	-0-	-28387	-0-	645	1	203623	2	Y	-0-					-0-
09	223440	X	189339	-0-	-34101	-0-	623	1	188716	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	299400	X	206337	-0-	-93063	-0-	576 19	1 9	205742	2	Y	17	17	8			-0-
05	279651	X	203488	-0-	-76163	-0-	593 1	1 9	202894	2	Y	1	1	8			-0-
06	227160	X	184047	-0-	-43113	-0-	559	1	183488	2	Y	-0-					-0-
07	228873	X	186022	-0-	-42851	-0-	590	1	185432	2	Y	-0-					-0-
08	215729	X	188587	-0-	-27142	-0-	595	1	187992	2	Y	-0-					-0-
09	206340	X	175100	-0-	-31240	-0-	577	1	174523	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 07/26/2019 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	251370	X	143317	-0-	-108053	-0-	263	1	143054	2	Y	-0-					-0-
05	234229	X	234229	-0-	-0-	-0-	426	1	233803	2	Y	-0-					-0-
06	201266	X	201266	-0-	-0-	-0-	370	1	200896	2	Y	-0-					-0-
07	190346	X	190346	-0-	-0-	-0-	348	1	189998	2	Y	-0-					-0-
08	234236	X	187652	-0-	-46584	-0-	327	1	187325	2	Y	-0-					-0-
09	226680	X	182869	-0-	-43811	-0-	323	1	182546	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	374790	X	301990	-0-	-72800	-0-	832	1	301158	2	Y	-0-					-0-
05	366017	X	292799	-0-	-73218	-0-	867	1	291932	2	Y	-0-					-0-
06	324540	X	275652	-0-	-48888	-0-	831	1	274821	2	Y	-0-					-0-
07	313844	X	272985	-0-	-40859	-0-	852	1	272133	2	Y	-0-					-0-
08	313844	X	256721	-0-	-57123	-0-	950	1	255771	2	Y	-0-					-0-
09	301980	X	130307	-0-	-171673	-0-	561	1	129746	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	375690	X	304581	-0-	-71109	-0-	840	1	303741	2	Y	-0-					-0-
05	380804	X	290366	-0-	-90438	-0-	860	1	289506	2	Y	-0-					-0-
06	341730	X	280966	-0-	-60764	-0-	848	1	280118	2	Y	-0-					-0-
07	319951	X	286350	-0-	-33601	-0-	894	1	285456	2	Y	-0-					-0-
08	319951	X	257956	-0-	-61995	-0-	954	1	257002	2	Y	-0-					-0-
09	304590	X	227889	-0-	-76701	-0-	980	1	226909	2	Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

04	328380	X	263917	-0-	-64463	-0-	728	1	263189	2	Y	-0-					-0-
05	319858	X	254553	-0-	-65305	-0-	753	1	253800	2	Y	-0-					-0-
06	289470	X	239121	-0-	-50349	-0-	721	1	238400	2	Y	-0-					-0-
07	272707	X	235403	-0-	-37304	-0-	734	1	234669	2	Y	-0-					-0-
08	272707	X	155790	-0-	-116917	-0-	576	1	155214	2	Y	-0-					-0-
09	263910	X	199715	-0-	-64195	-0-	859	1	198856	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

04	393480	X	308415	-0-	-85065	-0-	624	1	307790	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	374387	X	296468	-0-	-77919	-0-	641	1	295826	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	335580	X	275735	-0-	-59845	-0-	620	1	275115	2	Y	-0-					-0-
07	338892	X	267917	-0-	-70975	-0-	639	1	267278	2	Y	-0-					-0-
08	329592	X	148151	-0-	-181441	-0-	371	1	147780	2	Y	-0-					-0-
09	308430	X	-0-	-0-	-308430	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

04	366660	X	284812	-0-	-81848	-0-	576	1	284235	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	357089	X	277082	-0-	-80007	-0-	599	1	276483	2	Y	-0-					-0-
06	319110	X	257754	-0-	-61356	-0-	580	1	257173	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	318029	X	252019	-0-	-66010	-0-	601	1	251418	2	Y	-0-					-0-
08	305164	X	139485	-0-	-165679	-0-	349	1	139136	2	Y	-0-					-0-
09	284820	X	-0-	-0-	-284820	-0-					Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 05/20/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

04	395250	X	261438	-0-	-133812	-0-	800	1	260638	2	Y	-0-					-0-
05	364064	X	273169	-0-	-90895	-0-	831	1	272338	2	Y	-0-					-0-
06	331590	X	253398	-0-	-78192	-0-	785	1	252613	2	Y	-0-					-0-
07	325500	X	267310	-0-	-58190	-0-	799	1	266511	2	Y	-0-					-0-
08	273172	X	260853	-0-	-12319	-0-	797	1	260056	2	Y	-0-					-0-
09	264360	X	236388	-0-	-27972	-0-	773	1	235615	2	Y	-0-					-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883

04	557010	X	420889	-0-	-136121	-0-	569	1	420320	2	N	-0-					-0-
05	539214	X	406172	-0-	-133042	-0-	599	1	405573	2	N	-0-					-0-
06	476250	X	69629	-0-	-406621	-0-	152	1	69477	2	N	-0-					-0-
07	451763	X	273447	-0-	-178316	-0-	454	1	272993	2	N	-0-					-0-
08	451763	X	283836	-0-	-167927	-0-	506	1	283330	2	N	-0-					-0-
09	420900	X	288914	-0-	-131986	-0-	522	1	288390	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 07/17/2020 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	603690	X	467081	-0-	-136609	-0-	631	1	466450	2	N	-0-					-0-
05	584815	X	435008	-0-	-149807	-0-	641	1	434367	2	N	-0-					-0-
06	515460	X	480219	-0-	-35241	-0-	1048	1	479171	2	N	-0-					-0-
07	503843	X	473399	-0-	-30444	-0-	786	1	472613	2	N	-0-					-0-
08	503843	X	412112	-0-	-91731	-0-	734	1	411378	2	N	-0-					-0-
09	480210	X	374785	-0-	-105425	-0-	678	1	374107	2	N	-0-					-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955

04	343620	X	270708	-0-	-72912	-0-	270708	2			Y	-0-					-0-
05	328693	X	185442	-0-	-143251	-0-	185442	2			Y	-0-					-0-
06	295200	X	-0-	-0-	-295200	-0-					Y	-0-					-0-
07	288796	X	163241	-0-	-125555	-0-	163241	2			Y	-0-					-0-
08	288796	X	97741	-0-	-191055	-0-	132	1	97609	2	Y	-0-					-0-
09	270720	X	172727	-0-	-97993	-0-	102	1	172625	2	Y	-0-					-0-

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187

04	554760	X	143101	-0-	-411659	-0-	540 1	1 9	142560	2	Y	1	1	8			-0-
05	537540	X	321984	-0-	-215556	-0-	968	1	321016	2	Y	-0-					-0-
06	459000	X	401839	-0-	-57161	-0-	737	1	401102	2	Y	-0-					-0-
07	375099	X	375099	-0-	-0-	-0-	678	1	374421	2	Y	-0-					-0-
08	321997	X	133476	-0-	-188521	-0-	253	1	133223	2	Y	-0-					-0-
09	401850	X	17044	-0-	-384806	-0-	19	1	17025	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563

04	690180	X	539187	-0-	-150993	-0-	539187	2			Y	-0-					-0-
05	684542	X	206245	-0-	-478297	-0-	206245	2			Y	-0-					-0-
06	594750	X	-0-	-0-	-594750	-0-					Y	-0-					-0-
07	591573	X	185448	-0-	-406125	-0-	185448	2			Y	-0-					-0-
08	591573	X	46156	-0-	-545417	-0-	62 1	1 9	46093	2	Y	1	1	8			-0-
09	539190	X	193954	-0-	-345236	-0-	115	1	193839	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630

04	594570	X	58255	-0-	-536315	-0-	220 9	1 9	58026	2	Y	8	8	8			-0-
05	572725	X	90382	-0-	-482343	-0-	272 1	1 9	90109	2	Y	1	1	8			-0-
06	490590	X	252260	-0-	-238330	-0-	463	1	251797	2	Y	-0-					-0-
07	310462	X	310462	-0-	-0-	-0-	562	1	309900	2	Y	-0-					-0-
08	120055	X	120055	-0-	-0-	-0-	227	1	119828	2	Y	-0-					-0-
09	252270	X	19448	-0-	-232822	-0-	21	1	19427	2	Y	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825

04	537090	X	188743	-0-	-348347	-0-	115	1	188628	2	Y	-0-					-0-
05	554993	X	311753	-0-	-243240	-0-	162	1	311591	2	Y	-0-					-0-
06	537090	X	306425	-0-	-230665	-0-	154	1	306271	2	Y	-0-					-0-
07	488250	X	323578	-0-	-164672	-0-	162	1	323416	2	Y	-0-					-0-
08	329869	X	329869	-0-	-0-	-0-	166	1	329703	2	Y	-0-					-0-
09	306420	X	280625	-0-	-25795	-0-	157	1	280468	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 10/25/2020 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	538170	X	365151	-0-	-173019	-0-	538	1	364613	2	Y	-0-			-0-
05	518537	X	353159	-0-	-165378	-0-	559	1	352600	2	Y	-0-			-0-
06	462270	X	333892	-0-	-128378	-0-	545	1	333347	2	Y	-0-			-0-
07	406162	X	329538	-0-	-76624	-0-	566	1	328972	2	Y	-0-			-0-
08	406162	X	337691	-0-	-68471	-0-	590	1	337101	2	Y	-0-			-0-
09	365160	X	307717	-0-	-57443	-0-	573	1	307144	2	Y	-0-			-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117

04	626910	X	449705	-0-	-177205	-0-	662	1	449043	2	Y	-0-			-0-
05	626014	X	430570	-0-	-195444	-0-	681	1	429889	2	Y	-0-			-0-
06	567390	X	401341	-0-	-166049	-0-	655	1	400686	2	Y	-0-			-0-
07	509082	X	392622	-0-	-116460	-0-	674	1	391948	2	Y	-0-			-0-
08	490761	X	371462	-0-	-119299	-0-	650	1	370812	2	Y	-0-			-0-
09	449700	X	337162	-0-	-112538	-0-	627	1	336535	2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407

04	651570	X	489495	-0-	-162075	-0-	623	1	488872	2	Y	-0-			-0-
05	673289	X	435734	-0-	-237555	-0-	621	1	435113	2	Y	-0-			-0-
06	651570	X	456211	-0-	-195359	-0-	652	1	455559	2	Y	-0-			-0-
07	645606	X	446956	-0-	-198650	-0-	674	1	446282	2	Y	-0-			-0-
08	645606	X	437828	-0-	-207778	-0-	650	1	437178	2	Y	-0-			-0-
09	489510	X	406990	-0-	-82520	-0-	625	1	406365	2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809

04	1169523	X	502390	-0-	-667133	-0-	132	1	502258	2	Y	-0-			-0-
05	699763	X	433738	-0-	-266025	-0-	103	1	433635	2	Y	-0-			-0-
06	677190	X	441111	-0-	-236079	-0-	104	1	441007	2	Y	-0-			-0-
07	667120	X	431686	-0-	-235434	-0-	107	1	431579	2	Y	-0-			-0-
08	667120	X	434211	-0-	-232909	-0-	109	1	434102	2	Y	-0-			-0-
09	502380	X	430626	-0-	-71754	-0-	110	1	430516	2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691

04	1042810	X	447242	-0-	-595568	-0-	569	1	446673	2	Y	-0-			-0-
05	635531	X	401483	-0-	-234048	-0-	572	1	400911	2	Y	-0-			-0-
06	615030	X	384353	-0-	-230677	-0-	549	1	383804	2	Y	-0-			-0-
07	635531	X	377209	-0-	-258322	-0-	568	1	376641	2	Y	-0-			-0-
08	583885	X	403354	-0-	-180531	-0-	600	1	402754	2	Y	-0-			-0-
09	447240	X	387544	-0-	-59696	-0-	595	1	386949	2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181

04	1119915	X	487440	-0-	-632475	-0-	621	1	486819	2	Y	-0-			-0-
05	656332	X	448615	-0-	-207717	-0-	640	1	447975	2	Y	-0-			-0-
06	635160	X	415861	-0-	-219299	-0-	594	1	415267	2	Y	-0-			-0-
07	656332	X	409460	-0-	-246872	-0-	616	1	408844	2	Y	-0-			-0-
08	623627	X	419423	-0-	-204204	-0-	624	1	418799	2	Y	-0-			-0-
09	487440	X	386979	-0-	-100461	-0-	594	1	386385	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		219728	-0-	219728	219728	211	1	219513	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*05	651818	X	432090	-0-	-219728	-0-	368	1	431721	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	509910	X	471439	-0-	-38471	-0-	411	1	471028	2	Y	-0-					-0-
*07	526907	X	467765	-0-	-59142	-0-	434	1	467331	2	Y	-0-					-0-
*08	526907	X	439452	-0-	-87455	-0-	435	1	439017	2	Y	-0-					-0-
09	509910	X	410839	-0-	-99071	-0-	410	1	410429	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575

04	497460	X	435285	-0-	-62175	-0-	114	1	435171	2	Y	-0-					-0-
05	514042	X	410676	-0-	-103366	-0-	98	1	410578	2	Y	-0-					-0-
06	497460	X	384207	-0-	-113253	-0-	90	1	384117	2	Y	-0-					-0-
07	514042	X	371728	-0-	-142314	-0-	92	1	371636	2	Y	-0-					-0-
08	410688	X	376381	-0-	-34307	-0-	95	1	376286	2	Y	-0-					-0-
09	435300	X	354658	-0-	-80642	-0-	91	1	354567	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984

*04	0		227015	-0-	227015	227015	219	1	226790	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*05	DELQ PR		571751	-0-	571751	798766	487	1	571224	2	Y	36	36	8			-0-
							40	9									
*06	1265186	X	466420	-0-	-798766	-0-	407	1	466013	2	Y	-0-					-0-
*07	521637	X	443172	-0-	-78465	-0-	411	1	442761	2	Y	-0-					-0-
*08	521637	X	405616	-0-	-116021	-0-	401	1	405215	2	Y	-0-					-0-
09	504810	X	368487	-0-	-136323	-0-	368	1	368119	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091

04	548790	X	461117	-0-	-87673	-0-	587	1	460530	2	Y	-0-					-0-
05	567083	X	453517	-0-	-113566	-0-	647	1	452870	2	Y	-0-					-0-
06	548790	X	423363	-0-	-125427	-0-	605	1	422758	2	Y	-0-					-0-
07	567083	X	412790	-0-	-154293	-0-	622	1	412168	2	Y	-0-					-0-
08	453530	X	407372	-0-	-46158	-0-	606	1	406766	2	Y	-0-					-0-
09	461130	X	380731	-0-	-80399	-0-	585	1	380146	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907

*04	0		217880	-0-	217880	217880	210	1	217660	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
*05	DELQ PR		451147	-0-	451147	669027	385	1	450761	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1107191	X	438164	-0-	-669027	-0-	382	1	437782	2	Y	-0-					-0-
*07	516460	X	425076	-0-	-91384	-0-	395	1	424681	2	Y	-0-					-0-
*08	516460	X	408935	-0-	-107525	-0-	404	1	408531	2	Y	-0-					-0-
09	499800	X	422268	-0-	-77532	-0-	422	1	421846	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0		71721	-0-	71721	71721	97	1	71621	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	388343	X	316622	-0-	-71721	-0-	187	1	316400	2	Y	32	32	8			-0-
							35	9									

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095

08	0		45481	-0-	45481	45481	45481	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	494595	-0-	494595	540076	494588	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	0		46130	-0-	46130	46130	46130	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	496034	-0-	496034	542164	496005	2	29	9	Y	26	26	8			-0-
FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656																	
08	0		103961	-0-	103961	103961	140	1	103814	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*09	559528	X	455567	-0-	-103961	-0-	269	1	455298	2	Y	-0-					-0-
FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744																	
08	0		144572	-0-	144572	144572	195	1	144368	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
*09	593376	X	448804	-0-	-144572	-0-	265	1	448533	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758																	
08	0		138034	-0-	138034	138034	186	1	137845	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	581465	X	443431	-0-	-138034	-0-	262	1	443169	2	Y	-0-					-0-
FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	0		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086																	
04	3000	N	2939	-0-	-61	858	2939	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2638	-0-	-462	396	2638	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	950	-0-	-1840	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2574	-0-	-309	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2107	-0-	-776	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533																	
04	5010	X	4018	-0-	-992	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3684	-0-	-1493	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3277	-0-	-1733	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3740	-0-	-631	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3696	-0-	-644	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	419	-0-	-1100	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

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	4140	X	2883	-0-	-1257	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2676	-0-	-982	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2675	-0-	-611	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-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	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1549	-0-	-341	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1623	-0-	-268	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-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	4770	X	2819	-0-	-1951	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	2296	-0-	-2633	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	2376	-0-	-2394	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	1086	-0-	-2417	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1722	-0-	-1347	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-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	2280	X	1896	-0-	-384	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1636	-0-	-410	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1631	-0-	-679	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1999	-0-	-388	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-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	3450	X	3174	-0-	-276	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3081	-0-	-484	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2548	-0-	-722	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	1491	-0-	-1795	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	1266	-0-	-2020	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
05	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	17288	2			N	-0-					-0-
06	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	2			N	-0-					-0-
07	23248	X	23248	-0-	-0-	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	21731	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3180	X	2817	-0-	-363	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2566	-0-	-584	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-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	5040	X	3263	-0-	-1777	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3395	-0-	-1813	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	2944	-0-	-2096	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2778	-0-	-787	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2744	-0-	-697	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-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	2130	X	1700	-0-	-430	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1363	-0-	-707	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1019	-0-	-1120	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-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	2670	X	2404	-0-	-266	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2312	-0-	-447	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2007	-0-	-363	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2405	-0-	-75	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	1909	-0-	-571	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-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	3420	X	2881	-0-	-539	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2710	-0-	-824	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2314	-0-	-1106	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2494	-0-	-575	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2243	-0-	-826	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-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	5010	X	4309	-0-	-701	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3864	-0-	-1313	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4061	-0-	-619	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3391	-0-	-1073	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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	3450	X	2960	-0-	-490	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3013	-0-	-552	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2488	-0-	-812	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2484	-0-	-740	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2970	-0-	-254	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3540	X	2699	-0-	-841	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2612	-0-	-891	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1856	-0-	-1354	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2858	-0-	-459	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2749	-0-	-568	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-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	19350	X	17784	-0-	-1566	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	17377	-0-	-1409	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	16294	-0-	-1436	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16596	-0-	-1787	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	16067	-0-	-2316	-0-	16067	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					N	NO RPT					-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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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	6840	X	6029	-0-	-811	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5251	-0-	-1817	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5184	-0-	-996	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5584	-0-	-647	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5618	-0-	-613	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-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	1470	N	1182	-0-	-288	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	686	-0-	-740	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	734	-0-	-586	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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	5640	X	3658	-0-	-1982	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3396	-0-	-2432	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3368	-0-	-1732	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3626	-0-	-466	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-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	4140	X	3822	-0-	-318	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3589	-0-	-689	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3247	-0-	-893	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3641	-0-	-637	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3545	-0-	-733	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

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	7260	X	5832	-0-	-1428	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6305	-0-	-1197	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5790	-0-	-1470	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6236	-0-	-925	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5948	-0-	-1213	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2296	-0-	-404	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2479	-0-	-156	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2303	-0-	-727	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2191	-0-	-940	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2292	-0-	-839	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3544	-0-	-1436	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3678	-0-	-1468	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3115	-0-	-1535	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3144	-0-	-1661	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2781	-0-	-1404	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1712	-0-	-1858	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	1845	-0-	-1844	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1686	-0-	-1404	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1808	-0-	-145	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1733	-0-	-189	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3182	-0-	-1798	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3529	-0-	-1617	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2951	-0-	-1069	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3363	-0-	-543	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1555	-0-	-605	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	970	-0-	-1262	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	977	-0-	-763	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1038	-0-	-574	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

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	6720	X	4771	-0-	-1949	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5770	-0-	-1174	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4734	-0-	-1986	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4816	-0-	-1105	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4803	-0-	-1118	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-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	6150	X	5406	-0-	-744	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5193	-0-	-1162	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5043	-0-	-1107	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5055	-0-	-1145	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
08	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	20592	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-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	3210	X	2275	-0-	-935	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1966	-0-	-1351	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1990	-0-	-1220	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1913	-0-	-784	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2314	-0-	-383	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-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	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	512	1	3840	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4398	-0-	-500	-0-	622	1	3776	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3875	-0-	-865	-0-	541	1	3334	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3938	-0-	-960	-0-	495	1	3443	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4031	-0-	-867	-0-	603	1	3428	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	3570	X	3427	-0-	-143	-0-	3413	2	14	9	Y	13	15	1			2
05	3627	X	3462	-0-	-165	-0-	3450	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	3510	X	2988	-0-	-522	-0-	2978	2	10	9	Y	9	9	1			3
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3635	2	11	9	Y	10	9	1			4
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3882	2	11	9	Y	10	10	1			4
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					4

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	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	305	1	2286	2	N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	331	1	2012	2	N	-0-					-0-
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	368	1	2268	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	323	1	2245	2	N	-0-					-0-
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	393	1	2234	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	108	1	659	2	N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	118	1	729	2	N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	94	1	655	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		142	-0-	142	142	21	1	121	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT					-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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3750	X	3726	-0-	-24	-0-	3724	2	2	9	Y	2					17
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3859	2	1	9	Y	1					18
06	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	3717	2			Y	-0-					18
07	3906	X	3639	-0-	-267	-0-	3638	2	1	9	Y	1					19
08	3906	X	3813	-0-	-93	-0-	3807	2	6	9	Y	5	14	1			10
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					10

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1478	2	87	9	Y	79	57	1			58
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1541	2	62	9	Y	56	96	1	10	8	8
06	1650	N	1331	-0-	-319	-0-	1259	2	72	9	Y	65	38	1			35
07	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1511	2	97	9	Y	88	64	1			59
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1401	2	94	9	Y	85	137	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1920	-0-	-1350	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
05	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			Y	-0-					-0-
06	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			Y	-0-					-0-
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			Y	-0-					-0-
08	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			Y	-0-					-0-
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

04	5190	X	4509	-0-	-681	-0-	4509	2			N	-0-					34
05	4991	X	4571	-0-	-420	-0-	4571	2			N	-0-					34
06	5010	X	4376	-0-	-634	-0-	4376	2			N	-0-					34
07	5177	X	4423	-0-	-754	-0-	4423	2			N	-0-					34
08	5177	X	4208	-0-	-969	-0-	4208	2			N	-0-					34
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

04	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	15367	2			N	-0-					104
05	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14460	2			N	-0-					104
06	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					104
07	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					104
08	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					104
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	945	-0-	-435	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	866	-0-	-374	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

04	7170	X	5778	-0-	-1392	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6094	-0-	-509	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5532	-0-	-468	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	5628	-0-	-510	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

04	3030	X	2044	-0-	-986	-0-	438	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	461	1	1998	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1750	-0-	-830	-0-	450	1	1300	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2128	-0-	-538	-0-	458	1	1670	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2128	-0-	-538	-0-	364	1	1764	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	720	2	N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	47	1	1288	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	859	-0-	-191	-0-	28	1	831	2	N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	33	1	1043	2	N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	30	1	950	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	1798	2	N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1742	2	N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	51	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	56	1	1784	2	N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	55	1	1740	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	516	2	N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	718	2	N	-0-					-0-
07	558	N	331	-0-	-227	-0-	10	1	321	2	N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	22	1	676	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					239
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					239
06	2400	N	2209	-0-	-191	-0-	2209	2			N	-0-					239
07	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	2317	2			N	-0-					239
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2634	2	18	9	N	16	187	1			68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	275	1	1234	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	230	1	1320	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	231	1	1056	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	287	1	1056	2	N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	310	1	991	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1641	-0-	-489	-0-	379	1	1262	2	N	-0-			-0-
05	2139	X	329	-0-	-1810	-0-	31	1	298	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	246	-0-	-2034	-0-	23	1	223	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	422	-0-	-1934	-0-	40	1	382	2	N	-0-			-0-
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	224	1	2188	2	N	-0-			-0-
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 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	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	450	1	1728	2	N	-0-			-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	465	1	1747	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	1572	-0-	-948	-0-	450	1	1122	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	465	1	2046	2	N	-0-			-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	435	1	1560	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2555	-0-	-235	-0-	2555	2			N	-0-			-0-
05	3255	X	2509	-0-	-746	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
06	3210	X	2351	-0-	-859	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
07	3317	X	2206	-0-	-1111	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
08	3069	X	2421	-0-	-648	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-

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	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	398	1	2019	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	2351	-0-	-36	-0-	449	1	1902	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	1407	-0-	-1143	-0-	261	1	1146	2	N	-0-			-0-
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	465	1	2290	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	1300	-0-	-1211	-0-	253	1	1047	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			-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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	353	1	638	2	N	-0-			-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	465	1	795	2	N	-0-			-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-			-0-
07	1023	N	465	-0-	-558	-0-	465	1			N	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
05	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-			-0-
06	38993	X	38993	-0-	-0-	-0-	38993	2			N	-0-			-0-
07	39122	X	39122	-0-	-0-	-0-	39122	2			N	-0-			-0-
08	36897	X	36897	-0-	-0-	-0-	36897	2			N	-0-			-0-
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2658	2	45	9	Y	41	53	1			33
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2502	2	3	9	Y	3					36
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2471	2	23	9	Y	21					57
07	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	2720	2	30	9	Y	27	54	1			30
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2560	2	65	9	Y	59					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	270	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	305	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	288	1	1015	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	310	1	972	2	N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	274	1	882	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					18
05	7316	X	5740	-0-	-1576	-0-	5739	2	1	9	N	1	1	8			18
06	7080	X	3492	-0-	-3588	-0-	3492	2			N	-0-					18
07	6572	X	6545	-0-	-27	-0-	6545	2			N	-0-					18
08	6572	X	4921	-0-	-1651	-0-	4919	2	2	9	N	2					20
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					20

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	5460	X	3728	-0-	-1732	-0-	3728	2			N	-0-					5
05	5146	X	3686	-0-	-1460	-0-	3686	2			N	-0-					5
06	4560	X	3620	-0-	-940	-0-	3620	2			N	-0-					5
07	4712	X	3958	-0-	-754	-0-	3958	2			N	-0-					5
08	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	3972	2			N	-0-					5
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					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	7440	X	7192	-0-	-248	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7089	-0-	-537	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6720	-0-	-690	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7213	-0-	-444	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6798	-0-	-859	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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-

SLANT OPERATING, LLC 786697
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SPONTE OPERATING, INC. 810277
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272400	X	208239	-0-	-64161	-0-	208239	2			N	-0-					83
05	266321	X	209684	-0-	-56637	-0-	209684	2			N	-0-					83
06	246540	X	191790	-0-	-54750	-0-	191790	2			N	-0-					83
07	243877	X	192889	-0-	-50988	-0-	192889	2			N	-0-					83
08	243877	X	192889	-0-	-50988	-0-	192889	2			N	-0-					83
09	208230	X	NO RPT	-0-	-208230	-0-					Y	NO RPT					83

BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1769310	X	465204	-0-	-1304106	-0-	465204	2			N	-0-					-0-
05	1828287	X	441858	-0-	-1386429	-0-	441858	2			N	-0-					-0-
06	1769310	X	391389	-0-	-1377921	-0-	391389	2			N	-0-					-0-
07	1828287	X	373208	-0-	-1455079	-0-	373208	2			N	-0-					-0-
08	480717	X	373208	-0-	-107509	-0-	373208	2			N	-0-					-0-
09	465210	X	NO RPT	-0-	-465210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1927590	X	506380	-0-	-1421210	-0-	506380	2			N	-0-					-0-
05	1991843	X	526011	-0-	-1465832	-0-	526011	2			N	-0-					-0-
06	1927590	X	462519	-0-	-1465071	-0-	462519	2			N	-0-					-0-
07	1991843	X	440093	-0-	-1551750	-0-	440093	2			N	-0-					-0-
08	526008	X	440093	-0-	-85915	-0-	440093	2			N	-0-					-0-
09	509040	X	NO RPT	-0-	-509040	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	870	N	690	-0-	-180	-0-	690	2			N	-0-					256
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	N	2	2	8			256
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	3	3	8			256
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	N	1	1	8			256
*08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					256
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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-

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	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2			N	-0-					5
05	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					5
06	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					5
07	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					5
08	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					5
*09	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					5

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			N	-0-					25
05	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					25
06	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					25
07	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					25
08	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					25
*09	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					25

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1810	-0-	-1910	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	468	-0-	-3376	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	1090	-0-	-1730	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
08	2511 X	2482	-0-	-29	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*09	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4590	X	3555	-0-	-1035	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2732	-0-	-1701	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3493	-0-	-797	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

04	10980	X	8776	-0-	-2204	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	8692	-0-	-2375	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	7867	-0-	-2093	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7822	-0-	-1726	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	7506	-0-	-2042	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7211	-0-	-1579	-0-	7200	2	11	9	N	10					10

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

04	9000	X	7929	-0-	-1071	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6297	-0-	-2445	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	5960	-0-	-2110	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5842	-0-	-2342	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6854	-0-	-1330	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	5276	-0-	-2644	-0-	5276	2			N	-0-					-0-

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

04	424792	X	424792	-0-	-0-	-0-	256	1	424536	2	N	-0-					-0-
05	398993	X	398993	-0-	-0-	-0-	196	1	398797	2	N	-0-					-0-
06	410310	X	344223	-0-	-66087	-0-	177	1	344046	2	N	-0-					-0-
07	438960	X	335144	-0-	-103816	-0-	182	1	334962	2	N	-0-					-0-
08	438960	X	308220	-0-	-130740	-0-	183	1	308037	2	N	-0-					-0-
09	424800	X	295376	-0-	-129424	-0-	184	1	295192	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

04	203580	X	173710	-0-	-29870	-0-	173708	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	197935	X	168216	-0-	-29719	-0-	168216	2			N	-0-					-0-
06	182220	X	163785	-0-	-18435	-0-	163772	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	179490	X	164039	-0-	-15451	-0-	164026	2	13	9	N	12	9	8			3
08	179490	X	149114	-0-	-30376	-0-	149114	2			N	-0-					3
09	173700	X	134918	-0-	-38782	-0-	134918	2			N	-0-					3

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

04	207240	X	180862	-0-	-26378	-0-	180859	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	205189	X	176013	-0-	-29176	-0-	176013	2			N	-0-					-0-
06	189390	X	168712	-0-	-20678	-0-	168698	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	186899	X	171442	-0-	-15457	-0-	171431	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	186899	X	158033	-0-	-28866	-0-	158033	2			N	-0-					-0-
09	180870	X	142689	-0-	-38181	-0-	142689	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	531720	X	471813	-0-	-59907	-0-	284	1	471529	2	N	-0-					-0-
05	503405	X	503405	-0-	-0-	-0-	247	1	503158	2	N	-0-					-0-
06	489394	X	489394	-0-	-0-	-0-	252	1	489142	2	N	-0-					-0-
07	487537	X	477390	-0-	-10147	-0-	259	1	477131	2	N	-0-					-0-
08	503409	X	425117	-0-	-78292	-0-	253	1	424864	2	N	-0-					-0-
09	489390	X	379068	-0-	-110322	-0-	237	1	378831	2	N	-0-					-0-

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	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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	862	-0-	-158	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	232	-0-	-853	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	389	-0-	-851	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	870	N	161	-0-	-709	-0-	161	3			N	-0-					-0-

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	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4007	-0-	-613	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	3928	-0-	-846	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3728	-0-	-832	-0-	3728	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
*09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3397	-0-	-293	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3350	-0-	-463	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3113	-0-	-577	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3176	-0-	-637	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3058	-0-	-755	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	1974	-0-	-1416	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2194	-0-	-266	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2263	-0-	-186	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	1781	-0-	-482	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
08	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*09	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5738	-0-	-617	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5460	-0-	-690	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5699	-0-	-656	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5552	-0-	-617	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5369	-0-	-451	-0-	5369	3			N	-0-					-0-

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	6270	X	5964	-0-	-306	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5650	-0-	-736	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5899	-0-	-281	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5426	-0-	-960	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	1537	-0-	-4849	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	671	-0-	-5299	-0-	671	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	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6445	-0-	-158	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6100	-0-	-290	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6293	-0-	-310	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	6206	-0-	-335	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
*09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	3510	X	2733	-0-	-777	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2867	-0-	-553	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2906	-0-	-535	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2680	-0-	-410	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

04	5310	X	4883	-0-	-427	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4867	-0-	-403	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4873	-0-	-227	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4886	-0-	-353	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4751	-0-	-302	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4441	-0-	-449	-0-	4441	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

04	7890	X	6836	-0-	-1054	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7115	-0-	-759	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7103	-0-	-457	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7046	-0-	-766	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	6999	-0-	-813	-0-	6999	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6657	-0-	-453	-0-	6657	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

04	6030	X	3202	-0-	-2828	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3166	-0-	-678	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2942	-0-	-1108	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	2866	-0-	-1319	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2747	-0-	-1438	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2529	-0-	-681	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

04	3870	X	2752	-0-	-1118	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2537	-0-	-811	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1919	-0-	-1321	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1940	-0-	-1408	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1943	-0-	-909	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
05	6076	X	1657	-0-	-4419	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	2611	-0-	-3269	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	3062	-0-	-3014	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
*09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
05	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
06	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
*09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

04	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
05	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
06	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	17736	3			N	-0-					-0-
07	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	19996	3			N	-0-					-0-
08	20934	X	20934	-0-	-0-	-0-	20934	3			N	-0-					-0-
*09	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18431	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

04	5130	X	3673	-0-	-1457	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4473	-0-	-828	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4805	-0-	-325	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4395	-0-	-906	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	831	-0-	-3633	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	431	-0-	-4369	-0-	431	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

04	4140	X	3757	-0-	-383	-0-	3757	3			Y	-0-					-0-
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3931	-0-	-130	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3902	-0-	-438	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3311	-0-	-889	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

04	3270	X	2672	-0-	-598	-0-	2672	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2656	-0-	-661	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2149	-0-	-1031	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2179	-0-	-1014	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2559	-0-	-200	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
*09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

04	8250	X	5390	-0-	-2860	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	5767	-0-	-2386	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	4852	-0-	-2798	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6550	-0-	-332	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	5511	-0-	-1371	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
*09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 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	3960	X	3596	-0-	-364	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3642	-0-	-419	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3561	-0-	-369	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	3626	3			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3171	-0-	-611	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
*09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	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	3729	-0-	-111	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3076	-0-	-892	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	2412	-0-	-1398	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3279	-0-	-658	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

04	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5812	-0-	-140	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5599	-0-	-161	-0-	5599	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1415	-0-	-265	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	235	-0-	-3609	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	19	-0-	-3825	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	889	-0-	-2831	-0-	889	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

04	5460	X	4844	-0-	-616	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4966	-0-	-397	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4714	-0-	-476	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4722	-0-	-548	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4877	-0-	-393	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4775	-0-	-55	-0-	4775	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

04	3120	X	2808	-0-	-312	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2647	-0-	-515	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	2841	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2654	-0-	-196	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

04	6330	X	5929	-0-	-401	-0-	5929	3			Y	-0-					-0-
05	6355	X	6309	-0-	-46	-0-	6309	3			Y	-0-					-0-
06	6540	X	5860	-0-	-680	-0-	5860	3			Y	-0-					-0-
07	6758	X	5628	-0-	-1130	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-
08	6758	X	5958	-0-	-800	-0-	5958	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	5369	-0-	-751	-0-	5369	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	5640	X	5076	-0-	-564	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5180	-0-	-400	-0-	5180	3			Y	-0-					-0-
06	5370	X	4663	-0-	-707	-0-	4663	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	5010	-0-	-415	-0-	5010	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5140	-0-	-285	-0-	5140	3			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4901	-0-	-169	-0-	4901	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	3750	X	1453	-0-	-2297	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	2031	-0-	-1782	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	1	-0-	-3959	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3275	-0-	-817	-0-	3275	3			Y	-0-					-0-
08	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			Y	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					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	2460	N	2452	-0-	-8	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1985	-0-	-445	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2398	-0-	-175	-0-	2398	3			Y	-0-					-0-
*09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	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	4530	X	4193	-0-	-337	-0-	4193	3			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-
06	4470	X	3868	-0-	-602	-0-	3868	3			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3645	-0-	-695	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	3646	-0-	-725	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3519	-0-	-711	-0-	3519	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	7050	X	6684	-0-	-366	-0-	6684	3			Y	-0-					-0-
05	7285	X	6725	-0-	-560	-0-	6725	3			Y	-0-					-0-
06	7200	X	6770	-0-	-430	-0-	6770	3			Y	-0-					-0-
07	7440	X	7007	-0-	-433	-0-	7007	3			Y	-0-					-0-
08	7440	X	6804	-0-	-636	-0-	6804	3			Y	-0-					-0-
*09	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			Y	-0-					-0-

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	4860	X	3934	-0-	-926	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4806	-0-	-54	-0-	4806	3			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4777	-0-	-152	-0-	4777	3			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4699	-0-	-850	-0-	4699	3			Y	-0-					-0-
09	5370	X	4517	-0-	-853	-0-	4517	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3826	-0-	-614	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3279	-0-	-1309	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4260	-0-	-180	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3799	-0-	-510	-0-	3799	3			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	3912	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4029	-0-	-231	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4427	-0-	-73	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3909	-0-	-591	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4089	-0-	-561	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3821	-0-	-829	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3960	-0-	-480	-0-	3960	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6514	-0-	-368	-0-	6514	3			Y	-0-					-0-
06	7500	X	5617	-0-	-1883	-0-	5617	3			Y	-0-					-0-
07	7750	X	5799	-0-	-1951	-0-	5799	3			Y	-0-					-0-
08	7750	X	5101	-0-	-2649	-0-	5101	3			Y	-0-					-0-
09	7140	X	4847	-0-	-2293	-0-	4847	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2609	-0-	-211	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	1046	-0-	-1868	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	702	-0-	-2243	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	352	-0-	-2593	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
*09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 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	6990	X	6514	-0-	-476	-0-	6514	3			Y	-0-					-0-
05	7099	X	6668	-0-	-431	-0-	6668	3			Y	-0-					-0-
06	6870	X	6157	-0-	-713	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6230	-0-	-652	-0-	6230	3			Y	-0-					-0-
08	6882	X	6178	-0-	-704	-0-	6178	3			Y	-0-					-0-
09	6510	X	6142	-0-	-368	-0-	6142	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	564	-0-	-276	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-

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	3270	X	1440	-0-	-1830	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	1260	-0-	-1809	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-					-0-
07	2604	X	14	-0-	-2590	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	2325	X	18	-0-	-2307	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	80	-0-	-3400	-0-	80	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	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	3			Y	-0-					-0-
05	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	3			Y	-0-					-0-
06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	3			Y	-0-					-0-
07	8308	X	7907	-0-	-401	-0-	7907	3			Y	-0-					-0-
08	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	3			Y	-0-					-0-
*09	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
05	2480	X	2459	-0-	-21	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1372	-0-	-968	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			Y	-0-					-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			Y	-0-					-0-
*09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	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	9690	X	9339	-0-	-351	-0-	9339	3			Y	-0-					-0-
05	9951	X	8073	-0-	-1878	-0-	8073	3			Y	-0-					-0-
06	9570	X	8954	-0-	-616	-0-	8954	3			Y	-0-					-0-
07	9889	X	9029	-0-	-860	-0-	9029	3			Y	-0-					-0-
08	9889	X	9269	-0-	-620	-0-	9269	3			Y	-0-					-0-
09	9330	X	8763	-0-	-567	-0-	8763	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	5790	X	5444	-0-	-346	-0-	5444	3			Y	-0-					-0-
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			Y	-0-					-0-
06	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	3			Y	-0-					-0-
07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	3			Y	-0-					-0-
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			Y	-0-					-0-
09	5850	X	5043	-0-	-807	-0-	5043	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	8430	X	5384	-0-	-3046	-0-	5384	3			Y	-0-					-0-
05	8711	X	6036	-0-	-2675	-0-	6036	3			Y	-0-					-0-
06	8430	X	6179	-0-	-2251	-0-	6179	3			Y	-0-					-0-
07	7440	X	6895	-0-	-545	-0-	6895	3			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6620	-0-	-200	-0-	6620	3			Y	-0-					-0-
09	6180	X	5937	-0-	-243	-0-	5937	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	7140	X	6973	-0-	-167	-0-	6973	3			Y	-0-					-0-
05	7254	X	7020	-0-	-234	-0-	7020	3			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6561	-0-	-459	-0-	6561	3			Y	-0-					-0-
07	7254	X	6798	-0-	-456	-0-	6798	3			Y	-0-					-0-
08	7254	X	6519	-0-	-735	-0-	6519	3			Y	-0-					-0-
09	6960	X	6129	-0-	-831	-0-	6129	3			Y	-0-					-0-

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	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3658	-0-	-362	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3707	-0-	-447	-0-	3707	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3498	-0-	-656	-0-	3498	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3448	-0-	-362	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6501	-0-	-1719	-0-	6501	3			Y	-0-					-0-
05	8494	X	6150	-0-	-2344	-0-	6150	3			Y	-0-					-0-
06	7650	X	5816	-0-	-1834	-0-	5816	3			Y	-0-					-0-
07	7905	X	5434	-0-	-2471	-0-	5434	3			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6325	-0-	-681	-0-	6325	3			Y	-0-					-0-
09	6510	X	5958	-0-	-552	-0-	5958	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 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	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			Y	-0-					-0-
05	6541	X	5317	-0-	-1224	-0-	5317	3			Y	-0-					-0-
06	6840	X	4936	-0-	-1904	-0-	4936	3			Y	-0-					-0-
07	7068	X	3166	-0-	-3902	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
08	7068	X	4274	-0-	-2794	-0-	4274	3			Y	-0-					-0-
09	6240	X	4196	-0-	-2044	-0-	4196	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

04	10230	X	9594	-0-	-636	-0-	9594	3			Y	-0-					-0-
05	10292	X	9687	-0-	-605	-0-	9687	3			Y	-0-					-0-
06	9660	X	9149	-0-	-511	-0-	9149	3			Y	-0-					-0-
07	9920	X	9261	-0-	-659	-0-	9261	3			Y	-0-					-0-
08	9920	X	9142	-0-	-778	-0-	9142	3			Y	-0-					-0-
09	9600	X	8945	-0-	-655	-0-	8945	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

04	6930	X	6098	-0-	-832	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6147	-0-	-425	-0-	6147	3			Y	-0-					-0-
06	6360	X	5835	-0-	-525	-0-	5835	3			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5810	-0-	-669	-0-	5810	3			Y	-0-					-0-
08	6479	X	6025	-0-	-454	-0-	6025	3			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5563	-0-	-527	-0-	5563	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-
05	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	3			Y	-0-					-0-
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3566	-0-	-247	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-
08	4712	X	3905	-0-	-807	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	3704	-0-	-856	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

04	7860	X	7675	-0-	-185	-0-	7675	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	3	-0-	-7933	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	7740	X	7405	-0-	-335	-0-	7405	3			Y	-0-					-0-
07	7998	X	7477	-0-	-521	-0-	7477	3			Y	-0-					-0-
08	7998	X	7281	-0-	-717	-0-	7281	3			Y	-0-					-0-
09	7680	X	6529	-0-	-1151	-0-	6529	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	3			Y	-0-					-0-
05	8525	X	7202	-0-	-1323	-0-	7202	3			Y	-0-					-0-
06	8250	X	7132	-0-	-1118	-0-	7132	3			Y	-0-					-0-
07	8525	X	7142	-0-	-1383	-0-	7142	3			Y	-0-					-0-
08	8215	X	6930	-0-	-1285	-0-	6930	3			Y	-0-					-0-
09	7140	X	6353	-0-	-787	-0-	6353	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			Y	-0-					-0-
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			Y	-0-					-0-
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			Y	-0-					-0-
08	4650	X	3874	-0-	-776	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	3702	-0-	-1428	-0-	3702	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6494	-0-	-2176	-0-	6494	3			Y	-0-					-0-
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	6072	-0-	-438	-0-	6072	3			Y	-0-					-0-
07	6727	X	6039	-0-	-688	-0-	6039	3			Y	-0-					-0-
08	6727	X	5826	-0-	-901	-0-	5826	3			Y	-0-					-0-
09	6480	X	5318	-0-	-1162	-0-	5318	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

04	8310	X	7544	-0-	-766	-0-	7544	3			Y	-0-					-0-
05	8308	X	7575	-0-	-733	-0-	7575	3			Y	-0-					-0-
06	8040	X	7232	-0-	-808	-0-	7232	3			Y	-0-					-0-
07	7936	X	7357	-0-	-579	-0-	7357	3			Y	-0-					-0-
08	7936	X	7304	-0-	-632	-0-	7304	3			Y	-0-					-0-
09	7530	X	7020	-0-	-510	-0-	7020	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

04	9630	X	8966	-0-	-664	-0-	8966	3			Y	-0-					-0-
05	9641	X	9132	-0-	-509	-0-	9132	3			Y	-0-					-0-
06	9600	X	8655	-0-	-945	-0-	8655	3			Y	-0-					-0-
07	9920	X	8818	-0-	-1102	-0-	8818	3			Y	-0-					-0-
08	9920	X	8503	-0-	-1417	-0-	8503	3			Y	-0-					-0-
09	8970	X	8074	-0-	-896	-0-	8074	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

04	7410	X	7006	-0-	-404	-0-	7006	3			Y	-0-					-0-
05	7285	X	7198	-0-	-87	-0-	7198	3			Y	-0-					-0-
06	7170	X	6809	-0-	-361	-0-	6809	3			Y	-0-					-0-
07	7409	X	6931	-0-	-478	-0-	6931	3			Y	-0-					-0-
08	7409	X	6759	-0-	-650	-0-	6759	3			Y	-0-					-0-
09	7020	X	6520	-0-	-500	-0-	6520	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

04	10290	X	7916	-0-	-2374	-0-	7916	3			Y	-0-					-0-
05	9114	X	8073	-0-	-1041	-0-	8073	3			Y	-0-					-0-
06	8820	X	8339	-0-	-481	-0-	8339	3			Y	-0-					-0-
07	9114	X	7907	-0-	-1207	-0-	7907	3			Y	-0-					-0-
08	9083	X	8025	-0-	-1058	-0-	8025	3			Y	-0-					-0-
*09	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

04	6390	X	5534	-0-	-856	-0-	5534	3			Y	-0-					-0-
05	6603	X	5621	-0-	-982	-0-	5621	3			Y	-0-					-0-
06	5520	X	5423	-0-	-97	-0-	5423	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-
08	5704	X	5502	-0-	-202	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5181	-0-	-339	-0-	5181	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

04	10500	X	9696	-0-	-804	-0-	9696	3			Y	-0-					-0-
05	10602	X	9637	-0-	-965	-0-	9637	3			Y	-0-					-0-
06	9930	X	8371	-0-	-1559	-0-	8371	3			Y	-0-					-0-
07	10261	X	8253	-0-	-2008	-0-	8253	3			Y	-0-					-0-
08	10168	X	9735	-0-	-433	-0-	9735	3			Y	-0-					-0-
*09	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 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	4140	X	3475	-0-	-665	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3793	-0-	-287	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3823	-0-	-393	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3648	-0-	-132	-0-	3648	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

04	7230	X	6488	-0-	-742	-0-	6488	3			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6820	-0-	-341	-0-	6820	3			Y	-0-					-0-
06	6930	X	6409	-0-	-521	-0-	6409	3			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6426	-0-	-363	-0-	6426	3			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6304	-0-	-516	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
09	6600	X	6048	-0-	-552	-0-	6048	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	6390	X	5409	-0-	-981	-0-	5409	3			Y	-0-					-0-
05	6324	X	5538	-0-	-786	-0-	5538	3			Y	-0-					-0-
06	6120	X	5293	-0-	-827	-0-	5293	3			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5499	-0-	-174	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	5481	3			Y	-0-					-0-
*09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

04	8310	X	8104	-0-	-206	-0-	8104	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	8099	-0-	-271	-0-	8099	3			Y	-0-					-0-
06	8010	X	7011	-0-	-999	-0-	7011	3			Y	-0-					-0-
07	8370	X	7174	-0-	-1196	-0-	7174	3			Y	-0-					-0-
08	8370	X	6611	-0-	-1759	-0-	6611	3			Y	-0-					-0-
09	8100	X	7442	-0-	-658	-0-	7442	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

04	5310	X	4349	-0-	-961	-0-	4349	3			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4765	-0-	-536	-0-	4765	3			Y	-0-					-0-
06	5130	X	3213	-0-	-1917	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4367	-0-	-253	-0-	4367	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

04	10620	X	9320	-0-	-1300	-0-	9320	3			Y	-0-					-0-
05	10974	X	9694	-0-	-1280	-0-	9694	3			Y	-0-					-0-
06	10620	X	8935	-0-	-1685	-0-	8935	3			Y	-0-					-0-
07	9796	X	9015	-0-	-781	-0-	9015	3			Y	-0-					-0-
08	9703	X	8783	-0-	-920	-0-	8783	3			Y	-0-					-0-
09	9390	X	9197	-0-	-193	-0-	9197	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	6780	X	5726	-0-	-1054	-0-	5726	3			Y	-0-					-0-
05	7006	X	5893	-0-	-1113	-0-	5893	3			Y	-0-					-0-
06	6240	X	5891	-0-	-349	-0-	5891	3			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5863	-0-	-151	-0-	5863	3			Y	-0-					-0-
08	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5199	-0-	-681	-0-	5199	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	5130	X	5011	-0-	-119	-0-	5011	3			Y	-0-					-0-
05	5301	X	3572	-0-	-1729	-0-	3572	3			Y	-0-					-0-
06	5130	X	3624	-0-	-1506	-0-	3624	3			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4278	-0-	-961	-0-	4278	3			Y	-0-					-0-
08	5239	X	2253	-0-	-2986	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
*09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	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	5910	X	5754	-0-	-156	-0-	5754	3			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5712	-0-	-271	-0-	5712	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	5475	-0-	-1035	-0-	5475	3			Y	-0-					-0-
07	6727	X	5441	-0-	-1286	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
08	6727	X	5253	-0-	-1474	-0-	5253	3			Y	-0-					-0-
09	5760	X	4858	-0-	-902	-0-	4858	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	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			Y	-0-					-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5451	-0-	-249	-0-	5451	3			Y	-0-					-0-
07	5890	X	5284	-0-	-606	-0-	5284	3			Y	-0-					-0-
08	5921	X	5883	-0-	-38	-0-	5883	3			Y	-0-					-0-
09	5730	X	5356	-0-	-374	-0-	5356	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	900	N	717	-0-	-183	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	34	-0-	-626	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

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	6960	X	6663	-0-	-297	-0-	6663	3			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6857	-0-	-273	-0-	6857	3			Y	-0-					-0-
06	6870	X	6665	-0-	-205	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6786	-0-	-313	-0-	6785	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	7099	X	6688	-0-	-411	-0-	6688	3			Y	-0-					-0-
09	6660	X	6328	-0-	-332	-0-	6328	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	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			Y	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4236	-0-	-786	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4057	-0-	-803	-0-	4057	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	6330	X	5930	-0-	-400	-0-	5930	3			Y	-0-					-0-
05	6448	X	6105	-0-	-343	-0-	6105	3			Y	-0-					-0-
06	6240	X	5593	-0-	-647	-0-	5593	3			Y	-0-					-0-
07	6138	X	5523	-0-	-615	-0-	5523	3			Y	-0-					-0-
08	6138	X	5516	-0-	-622	-0-	5516	3			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5399	-0-	-541	-0-	5399	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	5910	X	5323	-0-	-587	-0-	5323	3			Y	-0-					-0-
05	6541	X	3506	-0-	-3035	-0-	3506	3			Y	-0-					-0-
06	6330	X	3945	-0-	-2385	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	4086	-0-	-2455	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
08	5518	X	2998	-0-	-2520	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
*09	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	12369	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	6900	X	5862	-0-	-1038	-0-	5862	3			Y	-0-					-0-
05	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	6247	3			Y	-0-					-0-
06	6240	X	5600	-0-	-640	-0-	5600	3			Y	-0-					-0-
07	6138	X	5820	-0-	-318	-0-	5820	3			Y	-0-					-0-
08	6262	X	5500	-0-	-762	-0-	5500	3			Y	-0-					-0-
09	6060	X	5036	-0-	-1024	-0-	5036	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	6810	X	6526	-0-	-284	-0-	6526	3			Y	-0-					-0-
05	7037	X	5620	-0-	-1417	-0-	5620	3			Y	-0-					-0-
06	6810	X	5251	-0-	-1559	-0-	5251	3			Y	-0-					-0-
07	6758	X	5341	-0-	-1417	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
08	6758	X	4708	-0-	-2050	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
09	6540	X	3656	-0-	-2884	-0-	3656	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	8430	X	8064	-0-	-366	-0-	8064	3			Y	-0-					-0-
05	8618	X	8123	-0-	-495	-0-	8123	3			Y	-0-					-0-
06	8430	X	7909	-0-	-521	-0-	7909	3			Y	-0-					-0-
07	8711	X	8056	-0-	-655	-0-	8056	3			Y	-0-					-0-
08	8711	X	8072	-0-	-639	-0-	8072	3			Y	-0-					-0-
09	8070	X	6711	-0-	-1359	-0-	6711	3			Y	-0-					-0-

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	8070	X	7834	-0-	-236	-0-	7834	3			Y	-0-					-0-
05	8122	X	7942	-0-	-180	-0-	7942	3			Y	-0-					-0-
06	7770	X	7729	-0-	-41	-0-	7729	3			Y	-0-					-0-
07	8091	X	7743	-0-	-348	-0-	7743	3			Y	-0-					-0-
08	8091	X	7396	-0-	-695	-0-	7396	3			Y	-0-					-0-
09	7830	X	6911	-0-	-919	-0-	6911	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	8940	X	5196	-0-	-3744	-0-	5196	3			Y	-0-					-0-
05	9238	X	8265	-0-	-973	-0-	8265	3			Y	-0-					-0-
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
07	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			Y	-0-					-0-
08	8277	X	6974	-0-	-1303	-0-	6974	3			Y	-0-					-0-
09	8010	X	6053	-0-	-1957	-0-	6053	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	7140	X	6455	-0-	-685	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6364	-0-	-921	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6034	-0-	-836	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	5898	-0-	-1139	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6320	-0-	-624	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
*09	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

04	6780	X	3838	-0-	-2942	-0-	3838	3			Y	-0-					-0-
05	6479	X	3331	-0-	-3148	-0-	3331	3			Y	-0-					-0-
06	6270	X	2782	-0-	-3488	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
07	4681	X	2850	-0-	-1831	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
08	4681	X	2598	-0-	-2083	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
*09	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

04	13410	X	12008	-0-	-1402	-0-	12008	3			Y	-0-					-0-
05	13826	X	12000	-0-	-1826	-0-	12000	3			Y	-0-					-0-
06	13200	X	11648	-0-	-1552	-0-	11648	3			Y	-0-					-0-
07	12989	X	11843	-0-	-1146	-0-	11843	3			Y	-0-					-0-
08	12617	X	11621	-0-	-996	-0-	11621	3			Y	-0-					-0-
09	12000	X	11298	-0-	-702	-0-	11298	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

04	14310	X	13424	-0-	-886	-0-	13424	3			Y	-0-					-0-
05	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	3			Y	-0-					-0-
06	14490	X	11774	-0-	-2716	-0-	11774	3			Y	-0-					-0-
07	14973	X	12323	-0-	-2650	-0-	12323	3			Y	-0-					-0-
08	14973	X	12284	-0-	-2689	-0-	12284	3			Y	-0-					-0-
09	13410	X	11764	-0-	-1646	-0-	11764	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

04	6180	X	3725	-0-	-2455	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
05	6355	X	4948	-0-	-1407	-0-	4948	3			Y	-0-					-0-
06	6000	X	3625	-0-	-2375	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
07	6200	X	3428	-0-	-2772	-0-	3428	3			Y	-0-					-0-
08	4960	X	3208	-0-	-1752	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-
09	4800	X	3173	-0-	-1627	-0-	3173	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

04	7290	X	6065	-0-	-1225	-0-	6065	3			Y	-0-					-0-
05	7533	X	4306	-0-	-3227	-0-	4306	3			Y	-0-					-0-
06	7290	X	4872	-0-	-2418	-0-	4872	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5614	-0-	-648	-0-	5614	3			Y	-0-					-0-
08	6262	X	5479	-0-	-783	-0-	5479	3			Y	-0-					-0-
09	6060	X	5033	-0-	-1027	-0-	5033	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

04	5460	X	5220	-0-	-240	-0-	5220	3			Y	-0-					-0-
05	5549	X	5326	-0-	-223	-0-	5326	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5025	-0-	-285	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5008	-0-	-479	-0-	5008	3			Y	-0-					-0-
09	5220	X	4648	-0-	-572	-0-	4648	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			Y	-0-					-0-
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			Y	-0-					-0-
06	5430	X	4789	-0-	-641	-0-	4789	3			Y	-0-					-0-
07	5611	X	4903	-0-	-708	-0-	4903	3			Y	-0-					-0-
08	5611	X	4841	-0-	-770	-0-	4841	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4405	-0-	-725	-0-	4405	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

04	4230	X	3843	-0-	-387	-0-	3843	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3758	3			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3657	-0-	-342	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3420	-0-	-420	-0-	3420	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

04	13020	X	12887	-0-	-133	-0-	12887	3			Y	-0-					-0-
05	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	3			Y	-0-					-0-
06	13620	X	12095	-0-	-1525	-0-	12095	3			Y	-0-					-0-
07	14074	X	12196	-0-	-1878	-0-	12196	3			Y	-0-					-0-
08	14074	X	11709	-0-	-2365	-0-	11709	3			Y	-0-					-0-
09	12900	X	11434	-0-	-1466	-0-	11434	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

04	10440	X	9117	-0-	-1323	-0-	9117	3			Y	-0-					-0-
05	10788	X	9502	-0-	-1286	-0-	9502	3			Y	-0-					-0-
06	10380	X	8998	-0-	-1382	-0-	8998	3			Y	-0-					-0-
07	10044	X	8933	-0-	-1111	-0-	8933	3			Y	-0-					-0-
08	10044	X	8828	-0-	-1216	-0-	8828	3			Y	-0-					-0-
*09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

04	9600	X	8781	-0-	-819	-0-	8781	3			Y	-0-					-0-
05	9610	X	8901	-0-	-709	-0-	8901	3			Y	-0-					-0-
06	9300	X	8420	-0-	-880	-0-	8420	3			Y	-0-					-0-
07	9238	X	8346	-0-	-892	-0-	8346	3			Y	-0-					-0-
08	9238	X	8102	-0-	-1136	-0-	8102	3			Y	-0-					-0-
09	8790	X	8056	-0-	-734	-0-	8056	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

04	7680	X	5376	-0-	-2304	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	5031	-0-	-2905	-0-	5031	3			Y	-0-					-0-
06	5700	X	4655	-0-	-1045	-0-	4655	3			Y	-0-					-0-
07	5890	X	4828	-0-	-1062	-0-	4828	3			Y	-0-					-0-
08	5890	X	4568	-0-	-1322	-0-	4568	3			Y	-0-					-0-
09	5370	X	4670	-0-	-700	-0-	4670	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

04	11340	X	8348	-0-	-2992	-0-	8348	3			Y	-0-					-0-
05	11718	X	183	-0-	-11535	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	11340	X	39	-0-	-11301	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	-0-					-0-
08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	-0-					-0-
09	8340	X	4	-0-	-8336	-0-	4	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 #: 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	6420	X	5856	-0-	-564	-0-	5856	3			Y	-0-					-0-
05	6324	X	5942	-0-	-382	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5700	-0-	-240	-0-	5700	3			Y	-0-					-0-
07	6138	X	5734	-0-	-404	-0-	5734	3			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5745	-0-	-331	-0-	5745	3			Y	-0-					-0-
09	5850	X	5471	-0-	-379	-0-	5471	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

04	3450	X	3412	-0-	-38	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			Y	-0-					-0-
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-					-0-
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			Y	-0-					-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
*09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

04	11700	X	11650	-0-	-50	-0-	11650	3			Y	-0-					-0-
05	11780	X	10782	-0-	-998	-0-	10782	3			Y	-0-					-0-
06	12660	X	10043	-0-	-2617	-0-	10043	3			Y	-0-					-0-
07	13082	X	10293	-0-	-2789	-0-	10293	3			Y	-0-					-0-
08	13082	X	9975	-0-	-3107	-0-	9975	3			Y	-0-					-0-
09	11640	X	10289	-0-	-1351	-0-	10289	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

04	6360	X	5977	-0-	-383	-0-	5977	3			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6031	-0-	-541	-0-	6031	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5782	-0-	-398	-0-	5782	3			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5834	-0-	-552	-0-	5834	3			Y	-0-					-0-
08	6386	X	5918	-0-	-468	-0-	5918	3			Y	-0-					-0-
09	5970	X	5669	-0-	-301	-0-	5669	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

04	8670	X	8393	-0-	-277	-0-	8393	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	8504	-0-	-455	-0-	8504	3			Y	-0-					-0-
06	8670	X	8032	-0-	-638	-0-	8032	3			Y	-0-					-0-
07	8680	X	8136	-0-	-544	-0-	8136	3			Y	-0-					-0-
08	8680	X	7941	-0-	-739	-0-	7941	3			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7593	-0-	-807	-0-	7593	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	3			Y	-0-					-0-
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	3			Y	-0-					-0-
06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	3			Y	-0-					-0-
07	7812	X	7556	-0-	-256	-0-	7556	3			Y	-0-					-0-
08	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	3			Y	-0-					-0-
09	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

04	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	3			Y	-0-					-0-
05	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	17459	3			Y	-0-					-0-
06	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	16799	3			Y	-0-					-0-
07	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	17237	3			Y	-0-					-0-
08	17453	X	17296	-0-	-157	-0-	17296	3			Y	-0-					-0-
09	16890	X	16517	-0-	-373	-0-	16517	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	11730	X	11057	-0-	-673	-0-	11057	3			Y	-0-					-0-
05	11842	X	11205	-0-	-637	-0-	11205	3			Y	-0-					-0-
06	11460	X	10715	-0-	-745	-0-	10715	3			Y	-0-					-0-
07	11718	X	10771	-0-	-947	-0-	10771	3			Y	-0-					-0-
08	11594	X	10784	-0-	-810	-0-	10784	3			Y	-0-					-0-
09	11070	X	10151	-0-	-919	-0-	10151	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	10080	X	9473	-0-	-607	-0-	9473	3			Y	-0-					-0-
05	10199	X	9570	-0-	-629	-0-	9570	3			Y	-0-					-0-
06	9780	X	9089	-0-	-691	-0-	9089	3			Y	-0-					-0-
07	9858	X	9257	-0-	-601	-0-	9257	3			Y	-0-					-0-
08	9858	X	9164	-0-	-694	-0-	9164	3			Y	-0-					-0-
09	9480	X	8730	-0-	-750	-0-	8730	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	8640	X	7811	-0-	-829	-0-	7811	3			Y	-0-					-0-
05	8618	X	8012	-0-	-606	-0-	8012	3			Y	-0-					-0-
06	8340	X	7479	-0-	-861	-0-	7479	3			Y	-0-					-0-
07	8370	X	7765	-0-	-605	-0-	7765	3			Y	-0-					-0-
08	8370	X	7647	-0-	-723	-0-	7647	3			Y	-0-					-0-
09	7800	X	7302	-0-	-498	-0-	7302	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	9270	X	8707	-0-	-563	-0-	8707	3			Y	-0-					-0-
05	9362	X	9062	-0-	-300	-0-	9062	3			Y	-0-					-0-
06	9060	X	8230	-0-	-830	-0-	8230	3			Y	-0-					-0-
07	9331	X	8411	-0-	-920	-0-	8411	3			Y	-0-					-0-
08	9331	X	7978	-0-	-1353	-0-	7978	3			Y	-0-					-0-
09	8760	X	7585	-0-	-1175	-0-	7585	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	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	3			Y	-0-					-0-
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	3			Y	-0-					-0-
06	7320	X	6981	-0-	-339	-0-	6981	3			Y	-0-					-0-
07	7564	X	6737	-0-	-827	-0-	6737	3			Y	-0-					-0-
08	7564	X	7084	-0-	-480	-0-	7084	3			Y	-0-					-0-
09	7260	X	6300	-0-	-960	-0-	6300	3			Y	-0-					-0-

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	13050	X	12759	-0-	-291	-0-	12759	3			Y	-0-					-0-
05	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	3			Y	-0-					-0-
06	12660	X	12377	-0-	-283	-0-	12377	3			Y	-0-					-0-
07	13175	X	12594	-0-	-581	-0-	12594	3			Y	-0-					-0-
08	13175	X	12490	-0-	-685	-0-	12490	3			Y	-0-					-0-
09	12750	X	11725	-0-	-1025	-0-	11725	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16230	X	14981	-0-	-1249	-0-	14981	3			Y	-0-					-0-
05	16151	X	15201	-0-	-950	-0-	15201	3			Y	-0-					-0-
06	15630	X	14494	-0-	-1136	-0-	14494	3			Y	-0-					-0-
07	15686	X	14723	-0-	-963	-0-	14723	3			Y	-0-					-0-
08	15686	X	14537	-0-	-1149	-0-	14537	3			Y	-0-					-0-
09	14970	X	13882	-0-	-1088	-0-	13882	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5442	-0-	-820	-0-	5442	3			Y	-0-					-0-
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			Y	-0-					-0-
07	7626	X	6242	-0-	-1384	-0-	6242	3			Y	-0-					-0-
08	7626	X	6473	-0-	-1153	-0-	6473	3			Y	-0-					-0-
09	7380	X	4553	-0-	-2827	-0-	4553	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

04	15990	X	13755	-0-	-2235	-0-	13755	3			Y	-0-					-0-
05	16523	X	13217	-0-	-3306	-0-	13217	3			Y	-0-					-0-
06	14700	X	12267	-0-	-2433	-0-	12267	3			Y	-0-					-0-
07	15190	X	12225	-0-	-2965	-0-	12225	3			Y	-0-					-0-
08	15190	X	12323	-0-	-2867	-0-	12323	3			Y	-0-					-0-
09	13770	X	11568	-0-	-2202	-0-	11568	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

04	7470	X	7083	-0-	-387	-0-	7083	3			Y	-0-					-0-
05	7440	X	6864	-0-	-576	-0-	6864	3			Y	-0-					-0-
06	7200	X	6553	-0-	-647	-0-	6553	3			Y	-0-					-0-
07	7440	X	6683	-0-	-757	-0-	6683	3			Y	-0-					-0-
08	7440	X	6535	-0-	-905	-0-	6535	3			Y	-0-					-0-
09	7080	X	5974	-0-	-1106	-0-	5974	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

04	8670	X	8092	-0-	-578	-0-	8092	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	8392	-0-	-567	-0-	8392	3			Y	-0-					-0-
06	8430	X	7924	-0-	-506	-0-	7924	3			Y	-0-					-0-
07	8525	X	7829	-0-	-696	-0-	7829	3			Y	-0-					-0-
08	8525	X	7784	-0-	-741	-0-	7784	3			Y	-0-					-0-
09	8130	X	7495	-0-	-635	-0-	7495	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	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4895	-0-	-716	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	4512	-0-	-1338	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	4623	-0-	-1422	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	4575	-0-	-1470	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4370	-0-	-1240	-0-	4370	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3			Y	-0-					-0-
05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	3			Y	-0-					-0-
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			Y	-0-					-0-
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			Y	-0-					-0-
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			Y	-0-					-0-
*09	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

04	9420	X	7850	-0-	-1570	-0-	7850	3			Y	-0-					-0-
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	3			Y	-0-					-0-
06	8160	X	7224	-0-	-936	-0-	7224	3			Y	-0-					-0-
07	8432	X	7426	-0-	-1006	-0-	7426	3			Y	-0-					-0-
08	8432	X	7169	-0-	-1263	-0-	7169	3			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7364	-0-	-496	-0-	7364	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	5692	3			Y	-0-					-0-
06	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6232	-0-	-464	-0-	6232	3			Y	-0-					-0-
08	6696	X	6070	-0-	-626	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
09	6540	X	5465	-0-	-1075	-0-	5465	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

04	13620	X	12419	-0-	-1201	-0-	12419	3			Y	-0-					-0-
05	14043	X	12885	-0-	-1158	-0-	12885	3			Y	-0-					-0-
06	13200	X	12121	-0-	-1079	-0-	12121	3			Y	-0-					-0-
07	13640	X	12571	-0-	-1069	-0-	12571	3			Y	-0-					-0-
08	12989	X	12357	-0-	-632	-0-	12357	3			Y	-0-					-0-
09	12480	X	11782	-0-	-698	-0-	11782	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

04	13560	X	13002	-0-	-558	-0-	13002	3			Y	-0-					-0-
05	13609	X	10158	-0-	-3451	-0-	10158	3			Y	-0-					-0-
06	14100	X	11687	-0-	-2413	-0-	11687	3			Y	-0-					-0-
07	14570	X	11842	-0-	-2728	-0-	11842	3			Y	-0-					-0-
08	14570	X	11675	-0-	-2895	-0-	11675	3			Y	-0-					-0-
09	12990	X	11309	-0-	-1681	-0-	11309	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

04	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	3			Y	-0-					-0-
05	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	3			Y	-0-					-0-
06	14220	X	13742	-0-	-478	-0-	13742	3			Y	-0-					-0-
07	14694	X	13907	-0-	-787	-0-	13907	3			Y	-0-					-0-
08	14694	X	13766	-0-	-928	-0-	13766	3			Y	-0-					-0-
09	14010	X	12808	-0-	-1202	-0-	12808	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

04	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	3			Y	-0-					-0-
05	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	3			Y	-0-					-0-
06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	3			Y	-0-					-0-
07	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9643	-0-	9643	9643	9643	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9382	-0-	9382	19025	9382	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

04	12450	X	11370	-0-	-1080	-0-	11370	3			Y	-0-					-0-
05	12679	X	11487	-0-	-1192	-0-	11487	3			Y	-0-					-0-
06	12150	X	10938	-0-	-1212	-0-	10938	3			Y	-0-					-0-
07	11997	X	11209	-0-	-788	-0-	11209	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10911	-0-	10911	10911	10911	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10827	-0-	10827	21738	10827	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

04	17370	X	16302	-0-	-1068	-0-	16302	3			Y	-0-					-0-
05	17825	X	16579	-0-	-1246	-0-	16579	3			Y	-0-					-0-
06	17250	X	15831	-0-	-1419	-0-	15831	3			Y	-0-					-0-
07	17825	X	16073	-0-	-1752	-0-	16073	3			Y	-0-					-0-
08	17267	X	15802	-0-	-1465	-0-	15802	3			Y	-0-					-0-
09	16290	X	15048	-0-	-1242	-0-	15048	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	9120	X	6357	-0-	-2763	-0-	6357	3			Y	-0-					-0-
05	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	3			Y	-0-					-0-
06	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	3			Y	-0-					-0-
07	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	3			Y	-0-					-0-
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3			Y	-0-					-0-
*09	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	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	16560	X	13564	-0-	-2996	-0-	13564	3			Y	-0-					-0-
05	16306	X	13509	-0-	-2797	-0-	13509	3			Y	-0-					-0-
06	15120	X	13863	-0-	-1257	-0-	13863	3			Y	-0-					-0-
07	14632	X	12411	-0-	-2221	-0-	12411	3			Y	-0-					-0-
08	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	3			Y	-0-					-0-
*09	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	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	21660	X	19709	-0-	-1951	-0-	19709	3			Y	-0-					-0-
05	21886	X	19960	-0-	-1926	-0-	19960	3			Y	-0-					-0-
06	20730	X	19201	-0-	-1529	-0-	19201	3			Y	-0-					-0-
07	21142	X	19618	-0-	-1524	-0-	19618	3			Y	-0-					-0-
08	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19300	3			Y	-0-					-0-
09	18630	X	18157	-0-	-473	-0-	18157	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	13020	X	12465	-0-	-555	-0-	12465	3			Y	-0-					-0-
05	13454	X	12357	-0-	-1097	-0-	12357	3			Y	-0-					-0-
06	13020	X	11966	-0-	-1054	-0-	11966	3			Y	-0-					-0-
07	13268	X	11472	-0-	-1796	-0-	11472	3			Y	-0-					-0-
08	12431	X	11443	-0-	-988	-0-	11443	3			Y	-0-					-0-
09	12030	X	10909	-0-	-1121	-0-	10909	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	11940	X	11084	-0-	-856	-0-	11084	3			Y	-0-					-0-
05	11780	X	11109	-0-	-671	-0-	11109	3			Y	-0-					-0-
06	11130	X	10341	-0-	-789	-0-	10341	3			Y	-0-					-0-
07	11501	X	10202	-0-	-1299	-0-	10202	3			Y	-0-					-0-
08	11501	X	10203	-0-	-1298	-0-	10203	3			Y	-0-					-0-
09	11070	X	9820	-0-	-1250	-0-	9820	3			Y	-0-					-0-

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	16080	X	15862	-0-	-218	-0-	15862	3			Y	-0-					-0-
05	16089	X	15757	-0-	-332	-0-	15757	3			Y	-0-					-0-
06	15780	X	14868	-0-	-912	-0-	14868	3			Y	-0-					-0-
07	16399	X	15072	-0-	-1327	-0-	15072	3			Y	-0-					-0-
08	16399	X	14593	-0-	-1806	-0-	14593	3			Y	-0-					-0-
09	15870	X	13631	-0-	-2239	-0-	13631	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	9998	-0-	-262	-0-	9998	3			Y	-0-					-0-
05	10974	X	10927	-0-	-47	-0-	10927	3			Y	-0-					-0-
06	10980	X	9304	-0-	-1676	-0-	9304	3			Y	-0-					-0-
07	11346	X	9778	-0-	-1568	-0-	9778	3			Y	-0-					-0-
08	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	3			Y	-0-					-0-
*09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9013	-0-	-587	-0-	9013	3			Y	-0-					-0-
05	9920	X	9145	-0-	-775	-0-	9145	3			Y	-0-					-0-
06	9390	X	8682	-0-	-708	-0-	8682	3			Y	-0-					-0-
07	9424	X	8848	-0-	-576	-0-	8848	3			Y	-0-					-0-
08	9424	X	8584	-0-	-840	-0-	8584	3			Y	-0-					-0-
09	9000	X	7823	-0-	-1177	-0-	7823	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13410	X	12427	-0-	-983	-0-	12427	3			Y	-0-					-0-
05	13857	X	13042	-0-	-815	-0-	13042	3			Y	-0-					-0-
06	13170	X	12128	-0-	-1042	-0-	12128	3			Y	-0-					-0-
07	12834	X	12031	-0-	-803	-0-	12031	3			Y	-0-					-0-
08	13051	X	12145	-0-	-906	-0-	12145	3			Y	-0-					-0-
09	12630	X	11512	-0-	-1118	-0-	11512	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9552	-0-	-1038	-0-	9552	3			Y	-0-					-0-
05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			Y	-0-					-0-
06	9390	X	8113	-0-	-1277	-0-	8113	3			Y	-0-					-0-
07	9858	X	8504	-0-	-1354	-0-	8504	3			Y	-0-					-0-
08	9858	X	8338	-0-	-1520	-0-	8338	3			Y	-0-					-0-
09	9540	X	8667	-0-	-873	-0-	8667	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19260	X	18403	-0-	-857	-0-	18403	3			N	-0-					-0-
05	19902	X	18742	-0-	-1160	-0-	18742	3			N	-0-					-0-
06	18900	X	17946	-0-	-954	-0-	17946	3			N	-0-					-0-
07	19344	X	18217	-0-	-1127	-0-	18217	3			N	-0-					-0-
08	19344	X	17900	-0-	-1444	-0-	17900	3			N	-0-					-0-
09	18390	X	16728	-0-	-1662	-0-	16728	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5314	-0-	-566	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	4471	-0-	-1419	-0-	4471	3			Y	-0-					-0-
06	5490	X	5212	-0-	-278	-0-	5212	3			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5323	-0-	-350	-0-	5323	3			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5193	-0-	-480	-0-	5193	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	4888	-0-	-422	-0-	4888	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18270	X	17413	-0-	-857	-0-	17413	3			Y	-0-					-0-
05	18693	X	17612	-0-	-1081	-0-	17612	3			Y	-0-					-0-
06	18090	X	16990	-0-	-1100	-0-	16990	3			Y	-0-					-0-
07	18414	X	16091	-0-	-2323	-0-	16091	3			Y	-0-					-0-
08	16554	X	15898	-0-	-656	-0-	15898	3			Y	-0-					-0-
09	16020	X	15057	-0-	-963	-0-	15057	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	3			Y	-0-					-0-
05	15438	X	15341	-0-	-97	-0-	15341	3			Y	-0-					-0-
06	15540	X	14417	-0-	-1123	-0-	14417	3			Y	-0-					-0-
07	16058	X	14957	-0-	-1101	-0-	14957	3			Y	-0-					-0-
08	16058	X	13663	-0-	-2395	-0-	13663	3			Y	-0-					-0-
09	15240	X	11713	-0-	-3527	-0-	11713	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	15390	X	13564	-0-	-1826	-0-	13564	3			N	-0-					-0-
05	15903	X	14574	-0-	-1329	-0-	14574	3			N	-0-					-0-
06	15150	X	13210	-0-	-1940	-0-	13210	3			N	-0-					-0-
07	15283	X	14374	-0-	-909	-0-	14374	3			N	-0-					-0-
08	14570	X	14029	-0-	-541	-0-	14029	3			N	-0-					-0-
09	14100	X	13789	-0-	-311	-0-	13789	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	20940	X	18579	-0-	-2361	-0-	18579	3			Y	-0-					-0-
05	20987	X	19259	-0-	-1728	-0-	19259	3			Y	-0-					-0-
06	20070	X	17818	-0-	-2252	-0-	17818	3			Y	-0-					-0-
07	20119	X	17525	-0-	-2594	-0-	17525	3			Y	-0-					-0-
08	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	17466	3			Y	-0-					-0-
09	16230	X	16174	-0-	-56	-0-	16174	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	10170	X	9339	-0-	-831	-0-	9339	3			Y	-0-					-0-
05	10509	X	10213	-0-	-296	-0-	10213	3			Y	-0-					-0-
06	10170	X	9796	-0-	-374	-0-	9796	3			Y	-0-					-0-
07	10261	X	9974	-0-	-287	-0-	9974	3			Y	-0-					-0-
08	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	3			Y	-0-					-0-
*09	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	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	20742	X	20742	-0-	-0-	-0-	20742	3			Y	-0-					-0-
05	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	20441	3			Y	-0-					-0-
06	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	3			Y	-0-					-0-
07	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	18579	3			Y	-0-					-0-
08	22971	X	17994	-0-	-4977	-0-	17994	3			Y	-0-					-0-
09	20730	X	15870	-0-	-4860	-0-	15870	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	8790	X	8017	-0-	-773	-0-	8017	3			Y	-0-					-0-
05	8990	X	7968	-0-	-1022	-0-	7968	3			Y	-0-					-0-
06	8520	X	7627	-0-	-893	-0-	7627	3			Y	-0-					-0-
07	8525	X	7777	-0-	-748	-0-	7777	3			Y	-0-					-0-
08	8401	X	7406	-0-	-995	-0-	7406	3			Y	-0-					-0-
09	8010	X	6424	-0-	-1586	-0-	6424	3			Y	-0-					-0-

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	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	3			Y	-0-					-0-
05	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	3			Y	-0-					-0-
06	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	3			Y	-0-					-0-
07	9579	X	9376	-0-	-203	-0-	9376	3			Y	-0-					-0-
08	11687	X	9854	-0-	-1833	-0-	9854	3			Y	-0-					-0-
09	10500	X	8952	-0-	-1548	-0-	8952	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	7380	X	7043	-0-	-337	-0-	7043	3			Y	-0-					-0-
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	3			Y	-0-					-0-
06	7200	X	6583	-0-	-617	-0-	6583	3			Y	-0-					-0-
07	7440	X	6983	-0-	-457	-0-	6983	3			Y	-0-					-0-
08	7440	X	6743	-0-	-697	-0-	6743	3			Y	-0-					-0-
09	7050	X	6396	-0-	-654	-0-	6396	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	13380	X	12289	-0-	-1091	-0-	12289	3			N	-0-					-0-
05	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	3			N	-0-					-0-
06	13230	X	8590	-0-	-4640	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
07	25650	X	25650	-0-	-0-	-0-	25650	3			N	-0-					-0-
08	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	3			N	-0-					-0-
*09	20310	X	20310	-0-	-0-	-0-	20310	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	6510	X	6471	-0-	-39	-0-	6471	3			Y	-0-					-0-
05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			Y	-0-					-0-
06	6540	X	6137	-0-	-403	-0-	6137	3			Y	-0-					-0-
07	6758	X	6752	-0-	-6	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-
08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			Y	-0-					-0-
*09	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	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	6000	X	5811	-0-	-189	-0-	5811	3			Y	-0-					-0-
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5546	-0-	-544	-0-	5546	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5711	-0-	-582	-0-	5711	3			Y	-0-					-0-
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-
*09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	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	6990	X	5992	-0-	-998	-0-	5992	3			Y	-0-					-0-
05	6727	X	5893	-0-	-834	-0-	5893	3			Y	-0-					-0-
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5501	-0-	-699	-0-	5501	3			Y	-0-					-0-
08	6138	X	5414	-0-	-724	-0-	5414	3			Y	-0-					-0-
09	5940	X	4231	-0-	-1709	-0-	4231	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	18690	X	16711	-0-	-1979	-0-	16711	3			Y	-0-					-0-
05	18476	X	16931	-0-	-1545	-0-	16931	3			Y	-0-					-0-
06	17880	X	16187	-0-	-1693	-0-	16187	3			Y	-0-					-0-
07	17267	X	16199	-0-	-1068	-0-	16199	3			Y	-0-					-0-
08	15996	X	15697	-0-	-299	-0-	15697	3			Y	-0-					-0-
*09	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15851	3			Y	-0-					-0-

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	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			Y	-0-					-0-
05	8401	X	6334	-0-	-2067	-0-	6334	3			Y	-0-					-0-
06	8280	X	8046	-0-	-234	-0-	8046	3			Y	-0-					-0-
07	8556	X	7200	-0-	-1356	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			Y	-0-					-0-
*09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	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	14040	X	13428	-0-	-612	-0-	13428	3			Y	-0-					-0-
05	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	3			Y	-0-					-0-
06	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	3			Y	-0-					-0-
07	13888	X	12725	-0-	-1163	-0-	12725	3			Y	-0-					-0-
08	13888	X	12499	-0-	-1389	-0-	12499	3			Y	-0-					-0-
09	13440	X	12033	-0-	-1407	-0-	12033	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	13410	X	12243	-0-	-1167	-0-	12243	3			Y	-0-					-0-
05	13857	X	12392	-0-	-1465	-0-	12392	3			Y	-0-					-0-
06	13020	X	11920	-0-	-1100	-0-	11920	3			Y	-0-					-0-
07	13330	X	11972	-0-	-1358	-0-	11972	3			Y	-0-					-0-
08	13144	X	11521	-0-	-1623	-0-	11521	3			Y	-0-					-0-
09	12240	X	10368	-0-	-1872	-0-	10368	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

04	11160	X	10650	-0-	-510	-0-	10650	3			Y	-0-					-0-
05	11160	X	10785	-0-	-375	-0-	10785	3			Y	-0-					-0-
06	11280	X	10202	-0-	-1078	-0-	10202	3			Y	-0-					-0-
07	11656	X	10318	-0-	-1338	-0-	10318	3			Y	-0-					-0-
08	11532	X	10256	-0-	-1276	-0-	10256	3			Y	-0-					-0-
09	10650	X	9695	-0-	-955	-0-	9695	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

04	11430	X	10088	-0-	-1342	-0-	10088	3			Y	-0-					-0-
05	11687	X	10186	-0-	-1501	-0-	10186	3			Y	-0-					-0-
06	10830	X	9599	-0-	-1231	-0-	9599	3			Y	-0-					-0-
07	10881	X	9752	-0-	-1129	-0-	9752	3			Y	-0-					-0-
08	10881	X	9647	-0-	-1234	-0-	9647	3			Y	-0-					-0-
09	10080	X	9820	-0-	-260	-0-	9820	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

04	31740	X	29173	-0-	-2567	-0-	29173	3			Y	-0-					-0-
05	32302	X	30843	-0-	-1459	-0-	30843	3			Y	-0-					-0-
06	30870	X	28971	-0-	-1899	-0-	28971	3			Y	-0-					-0-
07	31589	X	28833	-0-	-2756	-0-	28833	3			Y	-0-					-0-
08	31496	X	28998	-0-	-2498	-0-	28998	3			Y	-0-					-0-
09	29850	X	26741	-0-	-3109	-0-	26741	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

04	19020	X	14296	-0-	-4724	-0-	14296	3			Y	-0-					-0-
05	14043	X	13576	-0-	-467	-0-	13576	3			Y	-0-					-0-
06	13980	X	12760	-0-	-1220	-0-	12760	3			Y	-0-					-0-
07	14787	X	12920	-0-	-1867	-0-	12920	3			Y	-0-					-0-
08	14291	X	12608	-0-	-1683	-0-	12608	3			Y	-0-					-0-
09	13830	X	12001	-0-	-1829	-0-	12001	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

04	10740	X	10193	-0-	-547	-0-	10193	3			Y	-0-					-0-
05	10168	X	10096	-0-	-72	-0-	10096	3			Y	-0-					-0-
06	10140	X	9440	-0-	-700	-0-	9440	3			Y	-0-					-0-
07	10540	X	9583	-0-	-957	-0-	9583	3			Y	-0-					-0-
08	10540	X	9393	-0-	-1147	-0-	9393	3			Y	-0-					-0-
09	10200	X	8966	-0-	-1234	-0-	8966	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

04	14070	X	12157	-0-	-1913	-0-	12157	3			Y	-0-					-0-
05	12896	X	11976	-0-	-920	-0-	11976	3			Y	-0-					-0-
06	12480	X	11239	-0-	-1241	-0-	11239	3			Y	-0-					-0-
07	12555	X	11378	-0-	-1177	-0-	11378	3			Y	-0-					-0-
08	12555	X	11076	-0-	-1479	-0-	11076	3			Y	-0-					-0-
09	12150	X	10459	-0-	-1691	-0-	10459	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 #: 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	13350	X	8739	-0-	-4611	-0-	8739	3		Y	-0-			-0-
05	13423	X	7623	-0-	-5800	-0-	7623	3		Y	-0-			-0-
06	12990	X	8100	-0-	-4890	-0-	8100	3		Y	-0-			-0-
07	9207	X	8187	-0-	-1020	-0-	8187	3		Y	-0-			-0-
08	8215	X	8152	-0-	-63	-0-	8152	3		Y	-0-			-0-
*09	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	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	9900	X	8786	-0-	-1114	-0-	8786	3		Y	-0-			-0-
05	10230	X	8843	-0-	-1387	-0-	8843	3		Y	-0-			-0-
06	9450	X	8374	-0-	-1076	-0-	8374	3		Y	-0-			-0-
07	9455	X	8606	-0-	-849	-0-	8606	3		Y	-0-			-0-
08	9455	X	8488	-0-	-967	-0-	8488	3		Y	-0-			-0-
09	8790	X	8395	-0-	-395	-0-	8395	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	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3		Y	-0-			-0-
05	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	3		Y	-0-			-0-
06	8700	X	8532	-0-	-168	-0-	8532	3		Y	-0-			-0-
07	8990	X	8683	-0-	-307	-0-	8683	3		Y	-0-			-0-
08	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	3		Y	-0-			-0-
*09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	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	14130	X	13241	-0-	-889	-0-	13241	3		Y	-0-			-0-
05	14322	X	13579	-0-	-743	-0-	13579	3		Y	-0-			-0-
06	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	3		Y	-0-			-0-
07	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	15508	3		Y	-0-			-0-
08	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	3		Y	-0-			-0-
*09	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	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	12690	X	11242	-0-	-1448	-0-	11242	3		Y	-0-			-0-
05	12834	X	10986	-0-	-1848	-0-	10986	3		Y	-0-			-0-
06	12060	X	6311	-0-	-5749	-0-	6311	3		Y	-0-			-0-
07	12245	X	5942	-0-	-6303	-0-	5942	3		Y	-0-			-0-
08	11625	X	6899	-0-	-4726	-0-	6899	3		Y	-0-			-0-
09	11250	X	4217	-0-	-7033	-0-	4217	3		Y	-0-			-0-

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	21210	X	18771	-0-	-2439	-0-	18771	3		Y	-0-			-0-
05	21855	X	19160	-0-	-2695	-0-	19160	3		Y	-0-			-0-
06	20430	X	17778	-0-	-2652	-0-	17778	3		Y	-0-			-0-
07	20677	X	18353	-0-	-2324	-0-	18353	3		Y	-0-			-0-
08	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	3		Y	-0-			-0-
*09	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	17366	3		Y	-0-			-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17267	-0-	-43	-0-	17267	3		Y	-0-			-0-
05	17577	X	17530	-0-	-47	-0-	17530	3		Y	-0-			-0-
06	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	3		Y	-0-			-0-
07	17856	X	17028	-0-	-828	-0-	17028	3		Y	-0-			-0-
08	17856	X	16425	-0-	-1431	-0-	16425	3		Y	-0-			-0-
09	17280	X	15224	-0-	-2056	-0-	15224	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14280	X	11350	-0-	-2930	-0-	11350	3			Y	-0-					-0-
05	14477	X	11554	-0-	-2923	-0-	11554	3			Y	-0-					-0-
06	13470	X	12575	-0-	-895	-0-	12575	3			Y	-0-					-0-
07	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	3			Y	-0-					-0-
08	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	3			Y	-0-					-0-
*09	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	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	8250	X	7252	-0-	-998	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7308	-0-	-814	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	8018	-0-	-292	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	7775	-0-	-812	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7342	-0-	-1245	-0-	7342	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	5979	-0-	-2031	-0-	5979	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	6870	X	6339	-0-	-531	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6325	-0-	-774	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6217	-0-	-383	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6075	-0-	-745	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6109	-0-	-711	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	5402	-0-	-928	-0-	5402	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

04	21780	X	19161	-0-	-2619	-0-	19161	3			Y	-0-					-0-
05	21979	X	19443	-0-	-2536	-0-	19443	3			Y	-0-					-0-
06	20790	X	18040	-0-	-2750	-0-	18040	3			Y	-0-					-0-
07	21111	X	18432	-0-	-2679	-0-	18432	3			Y	-0-					-0-
08	18972	X	18026	-0-	-946	-0-	18026	3			Y	-0-					-0-
09	18360	X	17223	-0-	-1137	-0-	17223	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

04	10350	X	9678	-0-	-672	-0-	9678	3			N	-0-					-0-
05	11997	X	9804	-0-	-2193	-0-	9804	3			N	-0-					-0-
06	11610	X	9271	-0-	-2339	-0-	9271	3			N	-0-					-0-
07	11997	X	9495	-0-	-2502	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	9389	-0-	-779	-0-	9389	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	9083	-0-	-607	-0-	9083	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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	11040	X	10575	-0-	-465	-0-	10575	3			N	-0-					-0-
05	11315	X	10668	-0-	-647	-0-	10668	3			N	-0-					-0-
06	10950	X	10123	-0-	-827	-0-	10123	3			N	-0-					-0-
07	11315	X	10379	-0-	-936	-0-	10379	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10121	-0-	-1101	-0-	10121	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	9867	-0-	-723	-0-	9867	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	7281	-0-	-1419	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	7784	-0-	-772	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	7770	-0-	-480	-0-	7770	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	7779	-0-	-684	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	7340	-0-	-1123	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	2253	-0-	-5517	-0-	2252	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	8788	-0-	-1412	-0-	8788	3			N	-0-					-0-
05	10540	X	8755	-0-	-1785	-0-	8755	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	8220	-0-	-1980	-0-	8220	3			N	-0-					-0-
07	10137	X	8381	-0-	-1756	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	7384	-0-	-1978	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	7649	-0-	-1141	-0-	7649	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 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	11880	X	9977	-0-	-1903	-0-	9977	3			N	-0-					-0-
05	12214	X	10120	-0-	-2094	-0-	10120	3			N	-0-					-0-
06	11520	X	9329	-0-	-2191	-0-	9329	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	9325	-0-	-1215	-0-	9325	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	9615	-0-	-925	-0-	9615	3			N	-0-					-0-
09	9990	X	9083	-0-	-907	-0-	9083	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13440	X	12844	-0-	-596	-0-	12844	3			N	-0-					-0-
05	13671	X	12999	-0-	-672	-0-	12999	3			N	-0-					-0-
06	13290	X	12303	-0-	-987	-0-	12303	3			N	-0-					-0-
07	13733	X	12379	-0-	-1354	-0-	12379	3			N	-0-					-0-
08	13733	X	12217	-0-	-1516	-0-	12217	3			N	-0-					-0-
09	12840	X	11620	-0-	-1220	-0-	11620	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7615	-0-	-1175	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	7437	-0-	-1460	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7675	-0-	-545	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7317	-0-	-836	-0-	7317	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	7020	-0-	-1133	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7226	-0-	-454	-0-	7226	3			N	-0-					-0-

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	11100	X	10512	-0-	-588	-0-	10512	3			Y	-0-					-0-
05	11284	X	10624	-0-	-660	-0-	10624	3			Y	-0-					-0-
06	10740	X	10129	-0-	-611	-0-	10129	3			Y	-0-					-0-
07	10943	X	10147	-0-	-796	-0-	10147	3			Y	-0-					-0-
08	10943	X	9942	-0-	-1001	-0-	9942	3			Y	-0-					-0-
09	10500	X	9392	-0-	-1108	-0-	9392	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	12960	X	12224	-0-	-736	-0-	12224	3			N	-0-					-0-
05	13051	X	12274	-0-	-777	-0-	12274	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	11513	-0-	-577	-0-	11513	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	11494	-0-	-1123	-0-	11494	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	11332	-0-	-1285	-0-	11332	3			N	-0-					-0-
09	12210	X	10642	-0-	-1568	-0-	10642	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	12360	X	11535	-0-	-825	-0-	11535	3			N	-0-					-0-
05	12431	X	11933	-0-	-498	-0-	11933	3			N	-0-					-0-
06	11520	X	11358	-0-	-162	-0-	11358	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	11420	-0-	-515	-0-	11420	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	11294	-0-	-641	-0-	11294	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	10695	-0-	-855	-0-	10695	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

04	25650	X	22436	-0-	-3214	-0-	22436	3			N	-0-					-0-
05	26102	X	22877	-0-	-3225	-0-	22877	3			N	-0-					-0-
06	24390	X	21643	-0-	-2747	-0-	21643	3			N	-0-					-0-
07	24459	X	22058	-0-	-2401	-0-	22058	3			N	-0-					-0-
08	23994	X	21562	-0-	-2432	-0-	21562	3			N	-0-					-0-
09	22440	X	20471	-0-	-1969	-0-	20471	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

04	13440	X	11622	-0-	-1818	-0-	11622	3			N	-0-					-0-
05	13547	X	11728	-0-	-1819	-0-	11728	3			N	-0-					-0-
06	12750	X	11245	-0-	-1505	-0-	11245	3			N	-0-					-0-
07	12772	X	11352	-0-	-1420	-0-	11352	3			N	-0-					-0-
08	12152	X	10678	-0-	-1474	-0-	10678	3			N	-0-					-0-
09	11610	X	10781	-0-	-829	-0-	10781	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

04	13170	X	11567	-0-	-1603	-0-	11567	3			N	-0-					-0-
05	12524	X	10938	-0-	-1586	-0-	10938	3			N	-0-					-0-
06	11760	X	10694	-0-	-1066	-0-	10694	3			N	-0-					-0-
07	11966	X	10098	-0-	-1868	-0-	10098	3			N	-0-					-0-
08	11966	X	9949	-0-	-2017	-0-	9949	3			N	-0-					-0-
09	11580	X	10993	-0-	-587	-0-	10993	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

04	7380	X	6109	-0-	-1271	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6309	-0-	-883	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5817	-0-	-573	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	5870	-0-	-733	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	4923	-0-	-1680	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5767	-0-	-353	-0-	5767	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

04	15330	X	13906	-0-	-1424	-0-	13906	3			N	-0-					-0-
05	15469	X	14022	-0-	-1447	-0-	14022	3			N	-0-					-0-
06	14610	X	13300	-0-	-1310	-0-	13300	3			N	-0-					-0-
07	14663	X	13374	-0-	-1289	-0-	13374	3			N	-0-					-0-
08	14663	X	13177	-0-	-1486	-0-	13177	3			N	-0-					-0-
09	13920	X	12068	-0-	-1852	-0-	12068	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

04	18990	X	17706	-0-	-1284	-0-	17706	3			N	-0-					-0-
05	19282	X	17909	-0-	-1373	-0-	17909	3			N	-0-					-0-
06	18210	X	17425	-0-	-785	-0-	17425	3			N	-0-					-0-
07	18786	X	18095	-0-	-691	-0-	18095	3			N	-0-					-0-
08	18786	X	17827	-0-	-959	-0-	17827	3			N	-0-					-0-
09	17700	X	16778	-0-	-922	-0-	16778	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39210	X	33048	-0-	-6162	-0-	33048	3			N	-0-					-0-
05	39866	X	33300	-0-	-6566	-0-	33300	3			N	-0-					-0-
06	37650	X	31127	-0-	-6523	-0-	31127	3			N	-0-					-0-
07	38130	X	31311	-0-	-6819	-0-	31311	3			N	-0-					-0-
08	37138	X	30771	-0-	-6367	-0-	30771	3			N	-0-					-0-
09	33060	X	29444	-0-	-3616	-0-	29444	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12510	X	11070	-0-	-1440	-0-	11070	3			N	-0-					-0-
05	12462	X	11328	-0-	-1134	-0-	11328	3			N	-0-					-0-
06	11790	X	10344	-0-	-1446	-0-	10344	3			N	-0-					-0-
07	12183	X	10593	-0-	-1590	-0-	10593	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	9830	-0-	-1733	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
09	11070	X	10002	-0-	-1068	-0-	10002	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14400	X	12835	-0-	-1565	-0-	12835	3			N	-0-					-0-
05	14508	X	13156	-0-	-1352	-0-	13156	3			N	-0-					-0-
06	13860	X	12309	-0-	-1551	-0-	12309	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	13282	-0-	-668	-0-	13282	3			N	-0-					-0-
08	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	13791	3			N	-0-					-0-
*09	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14520	X	10763	-0-	-3757	-0-	10763	3			N	-0-					-0-
05	14756	X	10173	-0-	-4583	-0-	10173	3			N	-0-					-0-
06	13800	X	7241	-0-	-6559	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
07	13330	X	6411	-0-	-6919	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
08	12183	X	3385	-0-	-8798	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
09	10770	X	4254	-0-	-6516	-0-	4254	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10883	-0-	-907	-0-	10883	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	10960	-0-	-882	-0-	10960	3			N	-0-					-0-
06	11490	X	10338	-0-	-1152	-0-	10338	3			N	-0-					-0-
07	11873	X	10502	-0-	-1371	-0-	10502	3			N	-0-					-0-
08	11873	X	10349	-0-	-1524	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	9607	-0-	-1283	-0-	9607	3			N	-0-					-0-

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	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	3			N	-0-					-0-
05	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	3			N	-0-					-0-
06	12510	X	11778	-0-	-732	-0-	11778	3			N	-0-					-0-
07	12927	X	11956	-0-	-971	-0-	11956	3			N	-0-					-0-
08	12927	X	11725	-0-	-1202	-0-	11725	3			N	-0-					-0-
09	12420	X	10925	-0-	-1495	-0-	10925	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 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	20850	X	18974	-0-	-1876	-0-	18974	3			N	-0-					-0-
05	21080	X	19182	-0-	-1898	-0-	19182	3			N	-0-					-0-
06	19440	X	18177	-0-	-1263	-0-	18177	3			N	-0-					-0-
07	20057	X	18153	-0-	-1904	-0-	18153	3			N	-0-					-0-
08	20057	X	17781	-0-	-2276	-0-	17781	3			N	-0-					-0-
09	18960	X	16767	-0-	-2193	-0-	16767	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40800	X	34999	-0-	-5801	-0-	34999	3			N	-0-					-0-
05	41199	X	35130	-0-	-6069	-0-	35130	3			N	-0-					-0-
06	38010	X	33507	-0-	-4503	-0-	33507	3			N	-0-					-0-
07	38781	X	33542	-0-	-5239	-0-	33542	3			N	-0-					-0-
08	37262	X	32887	-0-	-4375	-0-	32887	3			N	-0-					-0-
09	35010	X	30889	-0-	-4121	-0-	30889	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

04	54840	X	44728	-0-	-10112	-0-	44728	3			N	-0-					-0-
05	59288	X	59288	-0-	-0-	-0-	59288	3			N	-0-					-0-
06	57779	X	57779	-0-	-0-	-0-	57779	3			N	-0-					-0-
07	56874	X	56874	-0-	-0-	-0-	56874	3			N	-0-					-0-
08	59303	X	54848	-0-	-4455	-0-	54848	3			N	-0-					-0-
09	57780	X	50750	-0-	-7030	-0-	50750	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

04	69540	X	61296	-0-	-8244	-0-	61296	3			N	-0-					-0-
05	71145	X	59939	-0-	-11206	-0-	59939	3			N	-0-					-0-
06	65760	X	56428	-0-	-9332	-0-	56428	3			N	-0-					-0-
07	66433	X	56890	-0-	-9543	-0-	56890	3			N	-0-					-0-
08	66433	X	54681	-0-	-11752	-0-	54681	3			N	-0-					-0-
09	61290	X	50824	-0-	-10466	-0-	50824	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

04	77760	X	69038	-0-	-8722	-0-	69038	3			N	-0-					-0-
05	77748	X	67868	-0-	-9880	-0-	67868	3			N	-0-					-0-
06	72600	X	64244	-0-	-8356	-0-	64244	3			N	-0-					-0-
07	72912	X	64186	-0-	-8726	-0-	64186	3			N	-0-					-0-
08	72912	X	60877	-0-	-12035	-0-	60877	3			N	-0-					-0-
09	69030	X	56741	-0-	-12289	-0-	56741	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

04	44640	X	42866	-0-	-1774	-0-	42866	3			N	-0-					-0-
05	46128	X	42325	-0-	-3803	-0-	42325	3			N	-0-					-0-
06	43080	X	40013	-0-	-3067	-0-	40013	3			N	-0-					-0-
07	44299	X	40891	-0-	-3408	-0-	40891	3			N	-0-					-0-
08	44299	X	39919	-0-	-4380	-0-	39919	3			N	-0-					-0-
09	42870	X	37685	-0-	-5185	-0-	37685	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

04	34860	X	24222	-0-	-10638	-0-	24222	3			N	-0-					-0-
05	35154	X	24530	-0-	-10624	-0-	24530	3			N	-0-					-0-
06	32400	X	22951	-0-	-9449	-0-	22951	3			N	-0-					-0-
07	29295	X	22832	-0-	-6463	-0-	22832	3			N	-0-					-0-
08	26815	X	22398	-0-	-4417	-0-	22398	3			N	-0-					-0-
09	24210	X	20232	-0-	-3978	-0-	20232	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

04	54630	X	49159	-0-	-5471	-0-	49159	3			N	-0-					-0-
05	54994	X	46454	-0-	-8540	-0-	46454	3			N	-0-					-0-
06	51150	X	44674	-0-	-6476	-0-	44674	3			N	-0-					-0-
07	56221	X	56221	-0-	-0-	-0-	56221	3			N	-0-					-0-
08	53429	X	53429	-0-	-0-	-0-	53429	3			N	-0-					-0-
*09	49507	X	49507	-0-	-0-	-0-	49507	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	74010	X	65566	-0-	-8444	-0-	65566	3			N	-0-					-0-
05	74462	X	65589	-0-	-8873	-0-	65589	3			N	-0-					-0-
06	69270	X	61879	-0-	-7391	-0-	61879	3			N	-0-					-0-
07	70401	X	62209	-0-	-8192	-0-	62209	3			N	-0-					-0-
08	68169	X	60279	-0-	-7890	-0-	60279	3			N	-0-					-0-
09	65580	X	56290	-0-	-9290	-0-	56290	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	58140	X	51307	-0-	-6833	-0-	51307	3			N	-0-					-0-
05	58249	X	51141	-0-	-7108	-0-	51141	3			N	-0-					-0-
06	54720	X	48048	-0-	-6672	-0-	48048	3			N	-0-					-0-
07	55180	X	48335	-0-	-6845	-0-	48335	3			N	-0-					-0-
08	53289	X	46876	-0-	-6413	-0-	46876	3			N	-0-					-0-
09	51300	X	43292	-0-	-8008	-0-	43292	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	82560	X	72947	-0-	-9613	-0-	72947	3			N	-0-					-0-
05	83080	X	74093	-0-	-8987	-0-	74093	3			N	-0-					-0-
06	75990	X	70621	-0-	-5369	-0-	70621	3			N	-0-					-0-
07	75392	X	70966	-0-	-4426	-0-	70966	3			N	-0-					-0-
08	75392	X	69448	-0-	-5944	-0-	69448	3			N	-0-					-0-
09	72960	X	64566	-0-	-8394	-0-	64566	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	79650	X	72401	-0-	-7249	-0-	72401	3			N	-0-					-0-
05	79329	X	71289	-0-	-8040	-0-	71289	3			N	-0-					-0-
06	74640	X	67122	-0-	-7518	-0-	67122	3			N	-0-					-0-
07	77128	X	67950	-0-	-9178	-0-	67950	3			N	-0-					-0-
08	77128	X	65877	-0-	-11251	-0-	65877	3			N	-0-					-0-
09	72390	X	61993	-0-	-10397	-0-	61993	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	109890	X	88072	-0-	-21818	-0-	88072	3			N	-0-					-0-
05	109399	X	85918	-0-	-23481	-0-	85918	3			N	-0-					-0-
06	97440	X	80532	-0-	-16908	-0-	80532	3			N	-0-					-0-
07	97464	X	81175	-0-	-16289	-0-	81175	3			N	-0-					-0-
08	95139	X	78323	-0-	-16816	-0-	78323	3			N	-0-					-0-
09	88080	X	71692	-0-	-16388	-0-	71692	3			N	-0-					-0-

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	92880	X	71561	-0-	-21319	-0-	71561	3			N	-0-					-0-
05	95976	X	70807	-0-	-25169	-0-	70807	3			N	-0-					-0-
06	87330	X	67952	-0-	-19378	-0-	67952	3			N	-0-					-0-
07	84971	X	68399	-0-	-16572	-0-	68399	3			N	-0-					-0-
08	82305	X	65527	-0-	-16778	-0-	65527	3			N	-0-					-0-
09	71550	X	62050	-0-	-9500	-0-	62050	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	74310	X	67757	-0-	-6553	-0-	67757	3			N	-0-					-0-
05	75888	X	68330	-0-	-7558	-0-	68330	3			N	-0-					-0-
06	71220	X	64853	-0-	-6367	-0-	64853	3			N	-0-					-0-
07	71486	X	65155	-0-	-6331	-0-	65155	3			N	-0-					-0-
08	70029	X	62984	-0-	-7045	-0-	62984	3			N	-0-					-0-
09	67770	X	58908	-0-	-8862	-0-	58908	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	60900	X	51653	-0-	-9247	-0-	51653	3			N	-0-					-0-
05	61535	X	53474	-0-	-8061	-0-	53474	3			N	-0-					-0-
06	56370	X	50516	-0-	-5854	-0-	50516	3			N	-0-					-0-
07	57319	X	49856	-0-	-7463	-0-	49856	3			N	-0-					-0-
08	54374	X	47958	-0-	-6416	-0-	47958	3			N	-0-					-0-
09	51750	X	45446	-0-	-6304	-0-	45446	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

04	67080	X	61963	-0-	-5117	-0-	61963	3			N	-0-					-0-
05	69316	X	62074	-0-	-7242	-0-	62074	3			N	-0-					-0-
06	66090	X	57843	-0-	-8247	-0-	57843	3			N	-0-					-0-
07	66464	X	58211	-0-	-8253	-0-	58211	3			N	-0-					-0-
08	64015	X	56417	-0-	-7598	-0-	56417	3			N	-0-					-0-
09	61950	X	52182	-0-	-9768	-0-	52182	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

04	52140	X	42489	-0-	-9651	-0-	42489	3			N	-0-					-0-
05	51553	X	42946	-0-	-8607	-0-	42946	3			N	-0-					-0-
06	47730	X	41951	-0-	-5779	-0-	41951	3			N	-0-					-0-
07	47461	X	41276	-0-	-6185	-0-	41276	3			N	-0-					-0-
08	45012	X	39672	-0-	-5340	-0-	39672	3			N	-0-					-0-
09	42480	X	35656	-0-	-6824	-0-	35656	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

04	53460	X	50475	-0-	-2985	-0-	50475	3			N	-0-					-0-
05	55242	X	51361	-0-	-3881	-0-	51361	3			N	-0-					-0-
06	53460	X	47308	-0-	-6152	-0-	47308	3			N	-0-					-0-
07	54002	X	47491	-0-	-6511	-0-	47491	3			N	-0-					-0-
08	52328	X	46558	-0-	-5770	-0-	46558	3			N	-0-					-0-
09	50490	X	43812	-0-	-6678	-0-	43812	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

04	54900	X	42865	-0-	-12035	-0-	42865	3			N	-0-					-0-
05	55273	X	43143	-0-	-12130	-0-	43143	3			N	-0-					-0-
06	51120	X	43609	-0-	-7511	-0-	43609	3			N	-0-					-0-
07	49755	X	41158	-0-	-8597	-0-	41158	3			N	-0-					-0-
08	44733	X	38508	-0-	-6225	-0-	38508	3			N	-0-					-0-
09	43620	X	33559	-0-	-10061	-0-	33559	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

04	76980	X	65176	-0-	-11804	-0-	65176	3			N	-0-					-0-
05	76136	X	63909	-0-	-12227	-0-	63909	3			N	-0-					-0-
06	71400	X	60986	-0-	-10414	-0-	60986	3			N	-0-					-0-
07	70804	X	60825	-0-	-9979	-0-	60825	3			N	-0-					-0-
08	67394	X	58639	-0-	-8755	-0-	58639	3			N	-0-					-0-
09	65190	X	54108	-0-	-11082	-0-	54108	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

04	81210	X	67145	-0-	-14065	-0-	67145	3			N	-0-					-0-
05	80104	X	65753	-0-	-14351	-0-	65753	3			N	-0-					-0-
06	73950	X	61833	-0-	-12117	-0-	61833	3			N	-0-					-0-
07	72416	X	61871	-0-	-10545	-0-	61871	3			N	-0-					-0-
08	69378	X	57575	-0-	-11803	-0-	57575	3			N	-0-					-0-
09	67140	X	55951	-0-	-11189	-0-	55951	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 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	88590	X	69211	-0-	-19379	-0-	69211	3			N	-0-					-0-
05	83824	X	67557	-0-	-16267	-0-	67557	3			N	-0-					-0-
06	78870	X	62715	-0-	-16155	-0-	62715	3			N	-0-					-0-
07	78213	X	64707	-0-	-13506	-0-	64707	3			N	-0-					-0-
08	76663	X	60464	-0-	-16199	-0-	60464	3			N	-0-					-0-
09	69210	X	56594	-0-	-12616	-0-	56594	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50455	-0-	-9485	-0-	50455	3			N	-0-					-0-
05	60357	X	48514	-0-	-11843	-0-	48514	3			N	-0-					-0-
06	56070	X	45965	-0-	-10105	-0-	45965	3			N	-0-					-0-
07	55521	X	46701	-0-	-8820	-0-	46701	3			N	-0-					-0-
08	53971	X	44071	-0-	-9900	-0-	44071	3			N	-0-					-0-
09	50460	X	41050	-0-	-9410	-0-	41050	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227250	X	169125	-0-	-58125	-0-	169125	3			N	-0-					-0-
05	222022	X	166260	-0-	-55762	-0-	166260	3			N	-0-					-0-
06	202080	X	155404	-0-	-46676	-0-	155404	3			N	-0-					-0-
07	202306	X	152438	-0-	-49868	-0-	152438	3			N	-0-					-0-
08	192851	X	147384	-0-	-45467	-0-	147384	3			N	-0-					-0-
09	169140	X	135888	-0-	-33252	-0-	135888	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253380	X	200616	-0-	-52764	-0-	200616	3			N	-0-					-0-
05	243009	X	196451	-0-	-46558	-0-	196451	3			N	-0-					-0-
06	223890	X	181122	-0-	-42768	-0-	181122	3			N	-0-					-0-
07	219201	X	180914	-0-	-38287	-0-	180914	3			N	-0-					-0-
08	218457	X	174220	-0-	-44237	-0-	174220	3			N	-0-					-0-
09	200610	X	159963	-0-	-40647	-0-	159963	3			N	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	21	1	1732	2	Y	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	24	1	1629	2	Y	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	20	1	1632	2	Y	-0-					-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	23	1	1940	2	Y	-0-					-0-
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	34	1	2940	2	Y	-0-					-0-
*09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	18	1	2310	2	Y	-0-					-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	630	N	608	-0-	-22	-0-	7	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	355	-0-	-296	-0-	5	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	410	-0-	-160	-0-	5	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	8	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	9	1	749	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	156	-0-	-264	-0-	1	1	155	2	Y	-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
04	468570	X	389887	-0-	-78683	-0-	389887	3			N	-0-					-0-
05	454150	X	370871	-0-	-83279	-0-	370871	3			N	-0-					-0-
06	423840	X	344255	-0-	-79585	-0-	344255	3			N	-0-					-0-
07	437968	X	329567	-0-	-108401	-0-	329567	3			N	-0-					-0-
08	413695	X	80370	-0-	-333325	-0-	80370	3			N	-0-					-0-
09	389880	X	-0-	-0-	-389880	-0-					N	-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
04	742230	X	492334	-0-	-249896	-0-	492334	3			N	-0-					-0-
05	766971	X	461612	-0-	-305359	-0-	461612	3			N	-0-					-0-
06	599220	X	422327	-0-	-176893	-0-	422327	3			N	-0-					-0-
07	542283	X	404880	-0-	-137403	-0-	404880	3			N	-0-					-0-
08	529077	X	98471	-0-	-430606	-0-	98471	3			N	-0-					-0-
09	492330	X	-0-	-0-	-492330	-0-					N	-0-					-0-

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

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

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

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

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
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	1200	N	948	-0-	-252	-0-	26	1	912	2	Y	9					43
							10	9									
05	1023	N	879	-0-	-144	-0-	24	1	847	2	Y	7					50
							8	9									
06	960	N	718	-0-	-242	-0-	19	1	693	2	Y	5					55
							6	9									
07	992	N	781	-0-	-211	-0-	22	1	753	2	Y	5					60
							6	9									
08	868	N	657	-0-	-211	-0-	18	1	633	2	Y	5	49	1			16
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	42	1	1466	2	Y	10					54
							11	9									
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	46	1	1618	2	Y	10					64
							11	9									
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	43	1	1552	2	Y	8					72
							9	9									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	2	Y	8					80
							9	9									
08	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	46	1	1591	2	Y	9	66	1			23
							10	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 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	810	N	801	-0-	-9	-0-	22	1	770	2	Y	8					37
							9	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	24	1	832	2	Y	8					45
							9	9									
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	23	1	809	2	Y	7					52
							8	9									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	25	1	835	2	Y	7					59
							8	9									
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	25	1	853	2	Y	8	49	1			18
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2903	-0-	-667	-0-	56	1	2838	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	76	1	3662	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
06	3480	X	2284	-0-	-1196	-0-	45	1	2233	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
07	3596	X	2451	-0-	-1145	-0-	44	1	2401	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
08	3689	X	3017	-0-	-672	-0-	59	1	2950	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	74	1	3547	2	Y	44	36	1	5	8	28
							48	9									
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	72	1	3848	2	Y	44	31	1	2	8	39
							48	9									
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	54	1	3802	2	Y	35	63	1			11
							39	9									
07	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	38	1	3115	2	Y	26	23	1	4	8	10
							29	9									
08	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	63	1	2889	2	Y	40	22	1	13	8	15
							44	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	261	1	11705	2	Y	-0-					28
05	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	274	1	12362	2	Y	-0-					28
06	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	263	1	11742	2	Y	-0-					28
07	12214	X	12205	-0-	-9	-0-	268	1	11936	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
08	12214	X	12018	-0-	-196	-0-	260	1	11675	2	Y	75	5	8			98
							83	9									
09	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					98

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	32	1	1441	2	Y	-0-					30
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1372	2	Y	-0-					30
06	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	32	1	1410	2	Y	-0-					30
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	39	1	1726	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
08	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	29	1	1316	2	Y	5	5	8			30
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6228	-0-	-702	-0-	136	1	6092	2	Y	-0-					110
05	7068	X	6459	-0-	-609	-0-	140	1	6319	2	Y	-0-					110
06	6840	X	6310	-0-	-530	-0-	138	1	6172	2	Y	-0-					110
07	6479	X	6403	-0-	-76	-0-	141	1	6261	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
08	6479	X	6271	-0-	-208	-0-	136	1	6128	2	Y	6	6	8			110
							7	9									
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					110

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 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	2220	N	1419	-0-	-801	-0-	46	1	1351	2	Y	20	43	1			26
							22	9									
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	72	1	2158	2	Y	35	35	1			26
							39	9									
06	2400	N	2029	-0-	-371	-0-	75	1	1917	2	Y	34	45	1			15
							37	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	54	1	1443	2	Y	34	4	8			45
							37	9									
08	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	75	1	1917	2	Y	38	43	1	10	8	30
							42	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 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	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	89	1	4514	2	Y	21	26	1			11
							23	9									
05	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	74	1	3572	2	Y	12	11	1			12
							13	9									
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	103	1	5093	2	Y	17	11	1			18
							19	9									
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	80	1	4362	2	Y	14	13	1			19
							15	9									
*08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	88	1	4430	2	Y	16	24	1			11
							18	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	75	1	3583	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	75	1	3974	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	66	1	4649	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
07	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	45	1	3642	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	3999	X	3612	-0-	-387	-0-	77	1	3529	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3438	-0-	-72	-0-	75	1	3363	2	Y	-0-					37
05	3627	X	3535	-0-	-92	-0-	77	1	3458	2	Y	-0-					37
06	3510	X	3160	-0-	-350	-0-	68	1	3037	2	Y	50					87
							55	9									
07	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	72	1	3187	2	Y	1	56	1	1	8	31
							1	9									
08	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	74	1	3333	2	Y	4	4	8			31
							4	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					31

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1661	-0-	-709	-0-	54	1	1568	2	Y	35	41	1			40
							39	9									
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	88	1	2633	2	Y	41	51	1			30
							45	9									
06	2370	X	1810	-0-	-560	-0-	67	1	1709	2	Y	31	47	1			14
							34	9									
07	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	89	1	2391	2	Y	37	6	8			45
							41	9									
*08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	93	1	2377	2	Y	50	43	1	17	8	35
							55	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					85
05	2201	X	652	-0-	-1549	-0-	652	2			N	-0-					85
06	2640	X	1801	-0-	-839	-0-	1779	2	22	9	N	20					105
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					105
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					105
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					105

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3766	-0-	766	1262	82	1	3684	2	Y	-0-					27
05	3100	N	2576	-0-	-524	738	56	1	2513	2	Y	6					33
							7	9									
06	3071	X	2333	-0-	-738	-0-	51	1	2265	2	Y	15					48
							17	9									
07	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	50	1	2223	2	Y	22					70
							24	9									
*08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	48	1	2153	2	Y	13	5	8			78
							14	9									
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					78

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	85	1	2778	2	Y	29	35	1			17
							32	9									
05	2666	X	2065	-0-	-601	-0-	59	1	1988	2	Y	16	24	1			9
							18	9									
06	2580	X	2426	-0-	-154	-0-	69	1	2333	2	Y	22	25	1			6
							24	9									
07	2666	X	1810	-0-	-856	-0-	55	1	1746	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
*08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	75	1	2707	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					3

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	115	1	3731	2	Y	44	50	1			26
							48	9									
05	3534	X	3155	-0-	-379	-0-	90	1	3020	2	Y	41	45	1			22
							45	9									
06	3420	X	2814	-0-	-606	-0-	79	1	2687	2	Y	44	54	1			12
							48	9									
07	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	98	1	3145	2	Y	26	21	1			17
							29	9									
08	3720	X	3323	-0-	-397	-0-	89	1	3198	2	Y	33	43	1			7
							36	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					25
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1466	2	6	9	N	5					30
06	1380	N	183	-0-	-1197	-0-	183	2			N	-0-					30
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2117	2	12	9	N	11	4	8			37
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1693	2	14	9	N	13	8	8			42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 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	2520	N	2288	-0-	-232	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2182	-0-	-398	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2397	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2285	2	7	9	N	6	6	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 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	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1258	-0-	-722	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1179	-0-	-588	-0-	1177	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	1612	N	1109	-0-	-503	-0-	1107	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
07	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6055	2	7	9	N	6	6	1			-0-
*08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5847	2	7	9	N	6	6	1			-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 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	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3390	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3347	2	9	9	Y	8	7	1			4
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3347	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3644	2	9	9	Y	8	8	1			5
08	3379	X	2783	-0-	-596	-0-	2776	2	7	9	Y	6	7	1			4
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					4

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 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	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3303	2	41	9	Y	37	33	1			16
05	4805	X	3758	-0-	-1047	-0-	3713	2	45	9	Y	41	36	1			21
06	4650	X	3557	-0-	-1093	-0-	3515	2	42	9	Y	38	38	1			21
07	4805	X	2957	-0-	-1848	-0-	2923	2	34	9	Y	31	33	1			19
08	3751	X	3716	-0-	-35	-0-	3675	2	41	9	Y	37	33	1			23
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					23

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 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	2340	X	1836	-0-	-504	-0-	1833	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2994	2	6	9	Y	5	3	1			3
06	2130	N	1741	-0-	-389	-0-	1738	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	1580	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	2418	N	1912	-0-	-506	-0-	1909	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 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	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	88	1	5783	2	Y	100	59	1	13	8	43
							110	9									
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	112	1	6712	2	Y	174	142	1	8	8	67
							191	9									
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	103	1	6236	2	Y	161	164	1	10	8	54
							177	9									
07	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	110	1	6931	2	Y	168	125	1	16	8	81
							185	9									
*08	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	103	1	6600	2	Y	164	173	1	10	8	62
							180	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					62

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	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	108	1	2544	2	Y	12					43
							13	9									
05	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	112	1	2416	2	Y	12	44	1			11
							13	9									
06	2670	X	2298	-0-	-372	-0-	100	1	2187	2	Y	10					21
							11	9									
07	2759	X	2678	-0-	-81	-0-	121	1	2539	2	Y	16	3	8			34
							18	9									
08	2759	X	2635	-0-	-124	-0-	118	1	2496	2	Y	19	7	8			46
							21	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					46

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	4950	X	4588	-0-	-362	-0-	68	1	4476	2	Y	40	29	1			19
							44	9									
05	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	78	1	4685	2	Y	36	40	1			15
							40	9									
06	4950	X	4890	-0-	-60	-0-	79	1	4771	2	Y	36	38	1			13
							40	9									
07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	89	1	5616	2	Y	38	31	1			20
							42	9									
*08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	77	1	4983	2	Y	36	41	1			15
							40	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					15

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	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	209	1	11272	2	Y	160	131	1			75
							176	9									
05	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	200	1	10076	2	Y	142	193	1			24
							156	9									
06	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	103	1	8285	2	Y	109	84	1			49
							120	9									
07	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	159	1	8279	2	Y	194	125	1	94	8	24
							213	9									
*08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	153	1	6885	2	Y	88	103	1			9
							97	9									
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2700	X	2274	-0-	-426	-0-	33	1	2195	2	Y	42	29	1			21
							46	9									
05	1922	X	1919	-0-	-3	-0-	31	1	1855	2	Y	30	39	1			12
							33	9									
06	2280	X	2059	-0-	-221	-0-	33	1	1991	2	Y	32	32	1			12
							35	9									
07	2356	X	1934	-0-	-422	-0-	30	1	1874	2	Y	27	24	1			15
							30	9									
08	2356	X	2083	-0-	-273	-0-	31	1	2018	2	Y	31	33	1			13
							34	9									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					13

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. (I) GAS LIFT(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	3761	-0-	-529	-0-	67	1	3588	2	Y	96	82	1			44
							106	9									
05	4433	X	3908	-0-	-525	-0-	74	1	3726	2	Y	98	126	1			16
							108	9									
06	4290	X	3733	-0-	-557	-0-	45	1	3591	2	Y	88	65	1			39
							97	9									
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	87	1	4503	2	Y	102	117	1			24
							112	9									
08	4092	X	4088	-0-	-4	-0-	87	1	3899	2	Y	93	108	1			9
							102	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	235	1	12657	2	Y	93	76	1			42
							102	9									
05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	154	1	7735	2	Y	56	89	1			9
							62	9									
06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	97	1	7770	2	Y	53	38	1			24
							58	9									
07	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	163	1	8474	2	Y	53	65	1			12
							58	9									
08	7006	X	5213	-0-	-1793	-0-	112	1	5065	2	Y	33	42	1			3
							36	9									
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					3

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	75	1	4029	2	Y	78	61	1			36
							86	9									
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	82	1	4115	2	Y	79	102	1			13
							87	9									
06	3930	X	3672	-0-	-258	-0-	44	1	3558	2	Y	64	48	1			29
							70	9									
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	90	1	4697	2	Y	77	88	1			18
							85	9									
*08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	142	1	6419	2	Y	111	118	1			11
							122	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	66	1	3564	2	Y	55	49	1			25
							61	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	70	1	3535	2	Y	54	70	1			9
							59	9									
06	4200	X	3437	-0-	-763	-0-	42	1	3343	2	Y	47	35	1			21
							52	9									
07	4340	X	3966	-0-	-374	-0-	74	1	3837	2	Y	50	59	1			12
							55	9									
08	4340	X	2453	-0-	-1887	-0-	52	1	2365	2	Y	33	41	1			4
							36	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					4

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 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	1080	X	559	-0-	-521	-0-	10	1	541	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
05	1116	N	664	-0-	-452	-0-	13	1	643	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	1080	N	597	-0-	-483	-0-	7	1	583	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	15	1	793	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
08	651	N	541	-0-	-110	-0-	12	1	523	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 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	5160	X	2142	-0-	-3018	-0-	51	1	2067	2	Y	22	29	1			13
							24	9									
05	5332	X	133	-0-	-5199	-0-	3	1	130	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	4710	X	984	-0-	-3726	-0-	24	1	960	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	266	-0-	-4601	-0-	7	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	1581	X	149	-0-	-1432	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 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	8910	X	8627	-0-	-283	-0-	206	1	8293	2	Y	116	76	1			71
							128	9									
05	9207	X	7482	-0-	-1725	-0-	173	1	7207	2	Y	93	86	1			78
							102	9									
06	8760	X	6771	-0-	-1989	-0-	161	1	6514	2	Y	87	151	1			14
							96	9									
07	8928	X	8000	-0-	-928	-0-	198	1	7703	2	Y	90					104
							99	9									
08	8835	X	7667	-0-	-1168	-0-	184	1	7391	2	Y	84	167	1			21
							92	9									
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6802	-0-	-1508	-0-	162	1	6532	2	Y	98	75	1			60
							108	9									
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	205	1	8547	2	Y	119	80	1			99
							131	9									
06	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	190	1	7672	2	Y	110	191	1			18
							121	9									
07	7905	X	7685	-0-	-220	-0-	190	1	7393	2	Y	93					111
							102	9									
08	8742	X	7583	-0-	-1159	-0-	182	1	7302	2	Y	90	179	1			22
							99	9									
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					22

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	866	2	26	9	Y	24					35
05	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			Y	-0-					35
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					35
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	980	2	11	9	Y	10					45
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	903	2	7	9	Y	6	36	1			15
09	960	N	890	-0-	-70	-0-	890	2			Y	-0-					15

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4756	-0-	-224	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
*09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
*09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1352	-0-	-694	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1472	-0-	-450	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1404	-0-	-246	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3594	-0-	-1146	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4041	-0-	-857	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3982	-0-	-758	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3827	-0-	-203	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	3759	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	9060	X	9031	-0-	-29	-0-	9031	2			Y	-0-					54
05	9362	X	8677	-0-	-685	-0-	8677	2			Y	-0-					54
06	9060	X	7549	-0-	-1511	-0-	7549	2			Y	-0-					54
07	9362	X	6404	-0-	-2958	-0-	6404	2			Y	-0-					54
08	9362	X	5806	-0-	-3556	-0-	5806	2			Y	-0-					54
09	9030	X	5041	-0-	-3989	-0-	5041	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3414	-0-	414	414	3414	2			N	-0-					-0-
07	2281	N	1867	-0-	-414	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	876	-0-	-414	-0-	876	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					23
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	2	1	9	N	1	1	8			23
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					23
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2395	2	72	9	N	65					88
08	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	2240	2			N	-0-					88
09	2400	N	2219	-0-	-181	-0-	2219	2			N	-0-					88

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

04	3030	X	1341	-0-	-1689	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2205	-0-	-1112	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2027	-0-	-1259	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
*09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

04	2250	X	1942	-0-	-308	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1956	-0-	-276	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2103	-0-	-207	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2078	-0-	-309	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1691	-0-	-696	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	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

04	5940	X	5920	-0-	-20	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5369	-0-	-769	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4042	-0-	-1058	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5845	-0-	-262	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4843	-0-	-1264	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4411	-0-	-1499	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5890	-0-	-710	-0-	6 1 6 9	5878	2	N	5	5	8			-0-
05	6820	X	5487	-0-	-1333	-0-	6 1	5481	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5031	-0-	-1569	-0-	5 1 1 9	5025	2	N	1	1	8			-0-
07	6386	X	5104	-0-	-1282	-0-	5 1	5099	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	4994	-0-	-1392	-0-	5 1 1 9	4988	2	N	1	1	8			-0-
09	5880	X	4863	-0-	-1017	-0-	5 1	4858	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

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

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

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

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

04	3870	X	2483	-0-	-1387	-0-	425	1	2058	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	2175	-0-	-1824	-0-	285	1	1890	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	1566	-0-	-2304	-0-	172	1	1394	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	1608	-0-	-2267	-0-	287	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	626	1	2953	2	N	-0-					-0-
*09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	485	1	3394	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

04	28088	X	28088	-0-	-0-	-0-	28088	2		N	-0-					-0-
05	26824	X	26824	-0-	-0-	-0-	26824	2		N	-0-					-0-
06	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	22400	2		N	-0-					-0-
07	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2		N	-0-					-0-
08	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	17579	2		N	-0-					-0-
*09	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2		N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5	1	5352	2	N	3	3	8			3
							3	9									
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5	1	5083	2	N	-0-					3
06	4890	X	4346	-0-	-544	-0-	4	1	4341	2	N	1	1	8			3
							1	9									
07	5053	X	4054	-0-	-999	-0-	4	1	4050	2	N	-0-					3
08	5053	X	4154	-0-	-899	-0-	4	1	4149	2	N	1	1	8			3
							1	9									
09	4890	X	4303	-0-	-587	-0-	4	1	4299	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	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4753	-0-	-610	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5589	-0-	-1696	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5385	-0-	-1725	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	6810	X	6639	-0-	-171	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	6024	-0-	-36	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5792	-0-	-1059	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5789	-0-	-1062	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5705	-0-	-925	-0-	5705	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	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	162	1	3528	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3999	X	339	-0-	-3660	-0-	15	1	324	2	N	-0-					-0-
06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	442	1	4873	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3516	-0-	-359	-0-	164	1	3352	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3762	-0-	-113	-0-	156	1	3606	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3693	-0-	-807	-0-	175	1	3518	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	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	2	1	1787	2	N	-0-					5
05	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	2	1	1732	2	N	-0-					5
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	2	1	1950	2	N	-0-					5
07	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	2	1	1959	2	N	-0-					5
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	2	1	1811	2	N	-0-					5
*09	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	2	1	1519	2	N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3195	-0-	-804	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3835	-0-	-485	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	3753	-0-	-1517	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4116	-0-	-1154	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	3561	-0-	-1539	-0-	3561	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	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5	1	5471	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	6	1	5743	2	N	-0-					-0-
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	6	1	5639	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	6	1	5827	2	N	-0-					-0-
08	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	6	1	5766	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	6	1	5641	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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	448	-0-	-1660	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	303	-0-	-1737	-0-	303	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108505	X	108505	-0-	-0-	-0-	213	1	108292	2	N	-0-					-0-
05	115221	X	115221	-0-	-0-	-0-	224	1	114997	2	N	-0-					-0-
06	88216	X	88216	-0-	-0-	-0-	171	1	88045	2	N	-0-					-0-
07	85866	X	85866	-0-	-0-	-0-	168	1	85698	2	N	-0-					-0-
08	88747	X	88747	-0-	-0-	-0-	175	1	88572	2	N	-0-					-0-
*09	85402	X	85402	-0-	-0-	-0-	165	1	85237	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3336	-0-	-984	-0-	7	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3602	-0-	-1017	-0-	7	1	3595	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3658	-0-	-812	-0-	7	1	3651	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3719	-0-	-900	-0-	7	1	3712	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	2665	-0-	-1954	-0-	5	1	2660	2	N	-0-					-0-
*09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	9	1	4584	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 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	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	8	1	3878	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	2672	-0-	-1699	-0-	5	1	2667	2	N	-0-					-0-
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	9	1	4774	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3703	-0-	-668	-0-	7	1	3696	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	2099	-0-	-1931	-0-	4	1	2095	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4259	-0-	-511	-0-	8	1	4251	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 #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9729	-0-	-1101	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9911	-0-	-1187	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9472	-0-	-1418	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10105	-0-	-1148	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9580	-0-	-1673	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9650	-0-	-70	-0-	9650	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2549	-0-	-541	-0-	5	1	2544	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2784	-0-	-409	-0-	5	1	2779	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2223	-0-	-1497	-0-	4	1	2219	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	1914	-0-	-1930	-0-	4	1	1910	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	506	-0-	-3338	-0-	1	1	505	2	N	-0-					-0-
*09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	7	1	3542	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	17	1	16875	2	N	-0-					-0-
05	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	15	1	15682	2	N	-0-					-0-
06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13	1	13545	2	N	-0-					-0-
07	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	15	1	15111	2	N	-0-					-0-
08	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	12	1	11364	2	N	-0-					-0-
*09	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	14	1	14577	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3123	-0-	-687	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	2692	-0-	-1245	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
*09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-

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	4320	X	3217	-0-	-1103	-0-	3	1	3212	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4464	X	3327	-0-	-1137	-0-	3	1	3324	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2946	-0-	-1044	-0-	3	1	2943	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2887	-0-	-709	-0-	3	1	2884	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2799	-0-	-797	-0-	3	1	2796	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2607	-0-	-603	-0-	3	1	2604	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6642	-0-	-1038	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9335	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
07	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8061	-0-	-1146	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7569	-0-	-1341	-0-	7569	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4166	-0-	-844	-0-	187	1	3979	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	2550	-0-	-2534	-0-	113	1	2437	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3474	-0-	-1446	-0-	156	1	3318	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3530	-0-	-779	-0-	7	1	3523	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	1858	-0-	-2451	-0-	4	1	1854	2	N	-0-					-0-
*09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	8	1	4337	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	2			N	-0-					-0-
05	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
06	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
07	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
08	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
*09	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	7	1	3532	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	1821	-0-	-1651	-0-	4	1	1817	2	N	-0-					-0-
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	6	1	2846	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2217	-0-	-1286	-0-	4	1	2213	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	1297	-0-	-2206	-0-	3	1	1294	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	1137	-0-	-2253	-0-	2	1	1135	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	12	1	6234	2	N	-0-					-0-
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	11	1	5801	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5312	-0-	-148	-0-	11	1	5301	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5635	-0-	-7	-0-	11	1	5624	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5121	-0-	-521	-0-	10	1	5111	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5090	-0-	-370	-0-	10	1	5080	2	N	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3830	-0-	-1037	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4541	-0-	-409	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4627	-0-	-488	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4431	-0-	-684	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4243	-0-	-437	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
05	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
*09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

04	7590	X	4429	-0-	-3161	-0-	4	1	4425	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	4838	-0-	-3005	-0-	5	1	4833	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	4632	-0-	-1698	-0-	5	1	4627	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	4137	-0-	-2404	-0-	4	1	4133	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4191	-0-	-1575	-0-	4	1	4187	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3907	-0-	-773	-0-	4	1	3903	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

04	6960	X	6509	-0-	-451	-0-	6 7	1 9	6496	2	N	6	6	8			-0-
05	7068	X	6599	-0-	-469	-0-	7	1	6592	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6738	-0-	-72	-0-	7 1	1 9	6730	2	N	1	1	8			-0-
07	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7	1	7237	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6755	-0-	-282	-0-	7 2	1 9	6746	2	N	2	2	8			-0-
09	6750	X	5894	-0-	-856	-0-	6	1	5888	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

04	332619	X	332619	-0-	-0-	-0-	328	1	332291	2	N	-0-					-0-
05	313571	X	313571	-0-	-0-	-0-	309	1	313262	2	N	-0-					-0-
06	252076	X	252076	-0-	-0-	-0-	250	1	251826	2	N	-0-					-0-
07	222953	X	222953	-0-	-0-	-0-	221	1	222732	2	N	-0-					-0-
08	198224	X	198224	-0-	-0-	-0-	196	1	198028	2	N	-0-					-0-
*09	206282	X	206282	-0-	-0-	-0-	203	1	206079	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

04	2610	X	2574	-0-	-36	-0-	5	1	2569	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1855	-0-	-842	-0-	4	1	1851	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	5	1	2668	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2104	-0-	-779	-0-	4	1	2100	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2400	-0-	-483	-0-	5	1	2395	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2357	-0-	-313	-0-	5	1	2352	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

04	3120	X	2733	-0-	-387	-0-	5	1	2728	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	6	1	3122	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2917	-0-	-443	-0-	6	1	2911	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2029	-0-	-1443	-0-	4	1	2025	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	1144	-0-	-1987	-0-	2	1	1142	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2502	-0-	-528	-0-	5	1	2497	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3789	-0-	-441	-0-	7	1	3782	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	1739	-0-	-2632	-0-	3	1	1736	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	2326	-0-	-1904	-0-	5	1	2321	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	8	1	4209	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3441	-0-	-620	-0-	7	1	3434	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	1214	-0-	-2566	-0-	2	1	1212	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

04	13140	X	12721	-0-	-419	-0-	12721	2			N	-0-			-0-
05	13578	X	12540	-0-	-1038	-0-	12540	2			N	-0-			-0-
06	13140	X	11488	-0-	-1652	-0-	11488	2			N	-0-			-0-
07	13578	X	12020	-0-	-1558	-0-	12020	2			N	-0-			-0-
08	13578	X	11406	-0-	-2172	-0-	11406	2			N	-0-			-0-
09	12720	X	10037	-0-	-2683	-0-	10037	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

04	1920	N	1007	-0-	-913	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
05	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
08	2015	N	1372	-0-	-643	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
09	1770	N	1112	-0-	-658	-0-	1112	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

04	2340	N	2261	-0-	-79	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
05	2883	N	2005	-0-	-878	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-			-0-
07	2325	N	1881	-0-	-444	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
08	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
09	2820	N	1798	-0-	-1022	-0-	1798	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

04	14760	X	6761	-0-	-7999	-0-	6761	2			N	-0-			-0-
05	11501	X	8991	-0-	-2510	-0-	8991	2			N	-0-			-0-
06	11130	X	10231	-0-	-899	-0-	10231	2			N	-0-			-0-
07	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-			-0-
08	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	2			N	-0-			-0-
09	10230	X	10008	-0-	-222	-0-	10008	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

04	8370	X	8273	-0-	-97	-0-	8273	2			N	-0-			-0-
05	8587	X	8520	-0-	-67	-0-	8520	2			N	-0-			-0-
06	8940	X	7974	-0-	-966	-0-	7974	2			N	-0-			-0-
07	9238	X	8318	-0-	-920	-0-	8318	2			N	-0-			-0-
08	9238	X	8191	-0-	-1047	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	7801	-0-	-479	-0-	7801	2			N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

04	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-			-0-
05	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-			-0-
06	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	2			N	-0-			-0-
07	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-			-0-
08	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	2			N	-0-			-0-
*09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11400	X	8313	-0-	-3087	-0-	8	1	8305	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	8233	-0-	-2338	-0-	8	1	8225	2	N	-0-			-0-
06	10230	X	9215	-0-	-1015	-0-	9	1	9206	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	8622	-0-	-1825	-0-	8	1	8614	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	9039	-0-	-1408	-0-	9	1	9030	2	N	-0-			-0-
*09	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10	1	10316	2	N	-0-			-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

04	3930	X	166	-0-	-3764	-0-	166	2			N	-0-			-0-
05	4061	X	211	-0-	-3850	-0-	211	2			N	-0-			-0-
06	3930	X	1779	-0-	-2151	-0-	2	1	1777	2	N	-0-			-0-
07	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2	1	2014	2	N	-0-			-0-
08	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	2	1	1727	2	N	-0-			-0-
09	1770	X	1695	-0-	-75	-0-	2	1	1693	2	N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

04	2550	X	1062	-0-	-1488	-0-	2	1	1060	2	N	-0-			-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	6	1	3131	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	542	-0-	-2368	-0-	1	1	541	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	748	-0-	-2259	-0-	1	1	747	2	N	-0-			-0-
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	6	1	3231	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	1384	-0-	-1646	-0-	3	1	1381	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

04	187594	X	187594	-0-	-0-	-0-	185	1	187409	2	N	-0-			-0-
05	172878	X	172878	-0-	-0-	-0-	171	1	172707	2	N	-0-			-0-
06	150496	X	150496	-0-	-0-	-0-	149	1	150347	2	N	-0-			-0-
07	148242	X	148242	-0-	-0-	-0-	147	1	148095	2	N	-0-			-0-
08	137764	X	137764	-0-	-0-	-0-	136	1	137628	2	N	-0-			-0-
*09	143652	X	143652	-0-	-0-	-0-	141	1	143511	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

04	5280	X	5212	-0-	-68	-0-	5212	2			N	-0-			-0-
05	5456	X	4982	-0-	-474	-0-	4982	2			N	-0-			-0-
06	5820	X	5101	-0-	-719	-0-	5101	2			N	-0-			-0-
07	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-			-0-
08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-			-0-
*09	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
05	3906	X	2832	-0-	-1074	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
06	6240	X	2553	-0-	-3687	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
07	6448	X	2567	-0-	-3881	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	2367	-0-	-4081	-0-	2367	2			N	-0-			-0-
09	3150	X	1935	-0-	-1215	-0-	1935	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-			-0-
06	3090	X	3053	-0-	-37	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
07	3596	X	1612	-0-	-1984	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
08	3596	X	2745	-0-	-851	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
09	3480	X	1862	-0-	-1618	-0-	1862	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 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	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	410	1	9047	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	42	-0-	-6964	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	3443	-0-	-3337	-0-	150	1	3293	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	5733	-0-	-1366	-0-	250	1	5483	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6834	-0-	-265	-0-	298	1	6536	2	N	-0-					-0-
*09	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	320	1	7071	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	2820	X	1875	-0-	-945	-0-	4	1	1871	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	1308	-0-	-1854	-0-	3	1	1305	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1785	-0-	-1275	-0-	3	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1742	-0-	-1420	-0-	3	1	1739	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	1401	-0-	-738	-0-	3	1	1398	2	N	-0-					-0-
*09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	4	1	2060	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	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	6	1	3087	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	6	1	2978	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2505	-0-	-585	-0-	5	1	2500	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	6	1	2808	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	6	1	2830	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2344	-0-	-746	-0-	5	1	2339	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	152829	X	152829	-0-	-0-	-0-	301	1	152528	2	N	-0-					-0-
05	135615	X	135615	-0-	-0-	-0-	268	1	135347	2	N	-0-					-0-
06	136847	X	136847	-0-	-0-	-0-	270	1	136577	2	N	-0-					-0-
07	138190	X	138190	-0-	-0-	-0-	273	1	137917	2	N	-0-					-0-
08	129586	X	129586	-0-	-0-	-0-	256	1	129330	2	N	-0-					-0-
*09	137777	X	137777	-0-	-0-	-0-	271	1	137506	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	33452	X	33452	-0-	-0-	-0-	33	1	33419	2	N	-0-					-0-
05	27845	X	27845	-0-	-0-	-0-	27	1	27818	2	N	-0-					-0-
06	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	22	1	21938	2	N	-0-					-0-
07	20812	X	20812	-0-	-0-	-0-	21	1	20791	2	N	-0-					-0-
08	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	18	1	18439	2	N	-0-					-0-
*09	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	16	1	16338	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	20421	X	20421	-0-	-0-	-0-	40	1	20381	2	N	-0-					-0-
05	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	37	1	19298	2	N	-0-					-0-
06	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	16	1	8189	2	N	-0-					-0-
07	24380	X	24380	-0-	-0-	-0-	47	1	24333	2	N	-0-					-0-
08	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	27	1	14090	2	N	-0-					-0-
*09	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	40	1	20628	2	N	-0-					-0-

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	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	4	1	1837	2	N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	4	1	2006	2	N	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	3	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	3	1	1639	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	4	1	1970	2	N	-0-					-0-
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	4	1	1860	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	780	N	710	-0-	-70	-0-	1	1	709	2	N	-0-			-0-
05	992	N	727	-0-	-265	-0-	1	1	726	2	N	-0-			-0-
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	1	1	726	2	N	-0-			-0-
07	744	N	577	-0-	-167	-0-	1	1	576	2	N	-0-			-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	790	2	N	-0-			-0-
09	720	N	615	-0-	-105	-0-	1	1	614	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	16410	X	6868	-0-	-9542	-0-	6868	2			N	-0-			-0-
05	16616	X	11756	-0-	-4860	-0-	11756	2			N	-0-			-0-
06	15660	X	13359	-0-	-2301	-0-	13359	2			N	-0-			-0-
07	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	25394	2			N	-0-			-0-
08	20859	X	20859	-0-	-0-	-0-	20859	2			N	-0-			-0-
*09	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	15833	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	7380	X	6134	-0-	-1246	-0-	12	1	6122	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	6947	-0-	-679	-0-	14	1	6933	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	6427	-0-	-953	-0-	13	1	6414	2	N	-0-			-0-
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	13	1	6428	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	6478	-0-	-466	-0-	13	1	6465	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6160	-0-	-560	-0-	12	1	6148	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	19440	X	10025	-0-	-9415	-0-	10	1	10015	2	N	-0-			-0-
05	20088	X	8471	-0-	-11617	-0-	8	1	8463	2	N	-0-			-0-
06	19440	X	8780	-0-	-10660	-0-	9	1	8771	2	N	-0-			-0-
07	14260	X	7871	-0-	-6389	-0-	8	1	7863	2	N	-0-			-0-
08	10354	X	6743	-0-	-3611	-0-	6	1	6737	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	5730	-0-	-4290	-0-	5	1	5725	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	10530	X	9163	-0-	-1367	-0-	9163	2			N	-0-			-0-
05	10137	X	9253	-0-	-884	-0-	9253	2			N	-0-			-0-
06	9810	X	8252	-0-	-1558	-0-	8252	2			N	-0-			-0-
07	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-			-0-
08	9455	X	8767	-0-	-688	-0-	8767	2			N	-0-			-0-
09	9150	X	7035	-0-	-2115	-0-	7035	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-

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	9390	X	7170	-0-	-2220	-0-	14	1	7156	2	N	-0-			-0-
05	10447	X	6189	-0-	-4258	-0-	13	1	6176	2	N	-0-			-0-
06	10110	X	6569	-0-	-3541	-0-	13	1	6556	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	2681	-0-	-7766	-0-	5	1	2676	2	N	-0-			-0-
08	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	16	1	8077	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	2222	-0-	-4948	-0-	5	1	2217	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	22917	X	22917	-0-	-0-	-0-	23	1	22894	2	N	-0-					-0-
05	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	20	1	20599	2	N	-0-					-0-
06	18180	X	18051	-0-	-129	-0-	17	1	18034	2	N	-0-					-0-
07	18786	X	15957	-0-	-2829	-0-	16	1	15941	2	N	-0-					-0-
08	18786	X	13109	-0-	-5677	-0-	13	1	13096	2	N	-0-					-0-
09	18180	X	11534	-0-	-6646	-0-	12	1	11522	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

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

04	6420	X	3843	-0-	-2577	-0-	4	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6111	-0-	-523	-0-	6	1	6105	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	5619	-0-	-2571	-0-	6	1	5613	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	5523	-0-	-2940	-0-	5	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	5582	-0-	-2881	-0-	6	1	5576	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5308	-0-	-602	-0-	5	1	5303	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

04	5250	X	737	-0-	-4513	-0-	1	1	736	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	250	-0-	-3439	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1105	-0-	-515	-0-	2	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	407	-0-	-1267	-0-	1	1	406	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	1499	-0-	-175	-0-	3	1	1496	2	N	-0-					-0-
*09	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	3	1	1669	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

04	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	6315	-0-	-3667	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	5970	-0-	-3690	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	4862	-0-	-5120	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	6677	-0-	-2933	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	2146	-0-	-7154	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

04	5880	X	4376	-0-	-1504	-0-	4 1	1 9	4371	2	N	1	1	8			-0-
05	5611	X	4562	-0-	-1049	-0-	5	1	4557	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4512	-0-	-228	-0-	5	1	4507	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	5	1	4564	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4525	-0-	-373	-0-	5	1	4520	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4189	-0-	-311	-0-	4	1	4185	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	1770	N	854	-0-	-916	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	866	-0-	-994	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	214	-0-	-1436	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	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	7380	X	4851	-0-	-2529	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6571	-0-	-993	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5892	-0-	-888	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6270	-0-	-23	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6387	-0-	-185	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6071	-0-	-289	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	8070	X	5480	-0-	-2590	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	5243	-0-	-3096	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	5731	-0-	-2339	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5442	-0-	-231	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3329	-0-	-2344	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
*09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

04	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	13	1	12738	2	N	-0-					-0-
05	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	11	1	10771	2	N	-0-					-0-
06	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10	1	10348	2	N	-0-					-0-
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9	1	9420	2	N	-0-					-0-
08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	9	1	8690	2	N	-0-					-0-
*09	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	9	1	8644	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	3960	X	3093	-0-	-867	-0-	6	1	3087	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3392	-0-	-700	-0-	7	1	3385	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	7	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2880	-0-	-778	-0-	6	1	2874	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3079	-0-	-579	-0-	6	1	3073	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3182	-0-	-178	-0-	6	1	3176	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	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	870	X	8	-0-	-862	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1	1	1230	2	N	-0-					-0-
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2	1	2065	2	N	-0-					-0-
*09	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	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	5910	X	5796	-0-	-114	-0-	11	1	5785	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5446	-0-	-661	-0-	11	1	5435	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5278	-0-	-122	-0-	10	1	5268	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4715	-0-	-1268	-0-	9	1	4706	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5889	-0-	-94	-0-	12	1	5877	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5635	-0-	-155	-0-	11	1	5624	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	6450	X	6444	-0-	-6	-0-	13	1	6431	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5955	-0-	-121	-0-	12	1	5943	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6161	-0-	-709	-0-	12	1	6149	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6087	-0-	-1012	-0-	12	1	6075	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5307	-0-	-1792	-0-	10	1	5297	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	64	-0-	-6386	-0-	64	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	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	8	1	3983	2	N	-0-					-0-
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	8	1	3975	2	N	-0-					-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	7	1	3514	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3408	-0-	-715	-0-	7	1	3401	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3226	-0-	-897	-0-	6	1	3220	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	1448	-0-	-2542	-0-	3	1	1445	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	630	N	299	-0-	-331	-0-	13	1	286	2	N	-0-					-0-
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	16	1	353	2	N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	2	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	2	N	-0-					-0-
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-
09	660	N	182	-0-	-478	-0-	8	1	174	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	3390	X	3358	-0-	-32	-0-	7	1	3351	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3234	-0-	-145	-0-	6	1	3228	2	N	-0-			-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	6	1	3090	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	6	1	3180	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	7	1	3454	2	N	-0-			-0-
*09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	7	1	3419	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

04	5760	X	5364	-0-	-396	-0-	5364	2			N	-0-			-0-
05	5952	X	4000	-0-	-1952	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
06	5850	X	3559	-0-	-2291	-0-	3559	2			N	-0-			-0-
07	6045	X	5134	-0-	-911	-0-	5134	2			N	-0-			-0-
08	6045	X	4956	-0-	-1089	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
09	5370	X	4449	-0-	-921	-0-	4449	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

04	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	13842	2			N	-0-			-0-
05	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	13077	2			N	-0-			-0-
06	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			N	-0-			-0-
07	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-			-0-
08	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-			-0-
*09	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

04	7890	X	6703	-0-	-1187	-0-	6703	2			N	-0-			-0-
05	7750	X	6828	-0-	-922	-0-	6828	2			N	-0-			-0-
06	8040	X	6963	-0-	-1077	-0-	6963	2			N	-0-			-0-
07	8308	X	6804	-0-	-1504	-0-	6804	2			N	-0-			-0-
08	8308	X	6165	-0-	-2143	-0-	6165	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	5877	-0-	-1083	-0-	5877	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

04	6870	X	4879	-0-	-1991	-0-	5	1	4874	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	3903	-0-	-3196	-0-	4	1	3899	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	4719	-0-	-1521	-0-	5	1	4714	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	4795	-0-	-754	-0-	5	1	4790	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4547	-0-	-692	-0-	5	1	4542	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4018	-0-	-872	-0-	4	1	4014	2	N	-0-			-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

04	104532	X	104532	-0-	-0-	-0-	104532	2			N	-0-			-0-
05	100240	X	100240	-0-	-0-	-0-	100240	2			N	-0-			-0-
06	91177	X	91177	-0-	-0-	-0-	91177	2			N	-0-			-0-
07	93515	X	93515	-0-	-0-	-0-	93515	2			N	-0-			-0-
08	88074	X	88074	-0-	-0-	-0-	88074	2			N	-0-			-0-
*09	77435	X	77435	-0-	-0-	-0-	77435	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	6150	X	5487	-0-	-663	-0-	5	1	5474	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	6789	X	439	-0-	-6350	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	22	1	22170	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	21485	X	21485	-0-	-0-	-0-	21	1	21464	2	N	-0-					-0-
08	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	16	1	15687	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	12	1	11821	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	4260	X	3890	-0-	-370	-0-	4	1	3884	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5	1	5361	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	2533	-0-	-1697	-0-	3	1	2530	2	N	-0-					-0-
07	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	6	1	5720	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4706	-0-	-378	-0-	5	1	4700	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4920	X	4235	-0-	-685	-0-	4	1	4231	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	21360	X	21360	-0-	-0-	-0-	21360	2			N	-0-					-0-
05	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
06	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
07	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
08	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
*09	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	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	5160	X	4257	-0-	-903	-0-	8	1	4249	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4141	-0-	-1191	-0-	8	1	4133	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4183	-0-	-1157	-0-	8	1	4175	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4146	-0-	-1372	-0-	8	1	4138	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4843	-0-	-675	-0-	10	1	4833	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3703	-0-	-557	-0-	7	1	3696	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	108068	X	108068	-0-	-0-	-0-	108068	2			N	-0-					-0-
05	104727	X	104727	-0-	-0-	-0-	104727	2			N	-0-					-0-
06	82164	X	82164	-0-	-0-	-0-	82164	2			N	-0-					-0-
07	85709	X	85709	-0-	-0-	-0-	85709	2			N	-0-					-0-
08	81132	X	81132	-0-	-0-	-0-	81132	2			N	-0-					-0-
*09	74986	X	74986	-0-	-0-	-0-	74986	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 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	8310	X	7727	-0-	-583	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8093	-0-	-494	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7996	-0-	-314	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7174	-0-	-1072	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7373	-0-	-873	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7386	-0-	-624	-0-	7386	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	8340	X	6700	-0-	-1640	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	6990	-0-	-1628	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6763	-0-	-1307	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7210	-0-	-726	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6694	-0-	-1242	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
*09	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	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	7050	X	6730	-0-	-320	-0-	13	1	6717	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	4772	-0-	-2513	-0-	9	1	4763	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5257	-0-	-443	-0-	10	1	5247	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5227	-0-	-1717	-0-	10	1	5217	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	4562	-0-	-2382	-0-	9	1	4553	2	N	-0-					-0-
*09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	14	1	7065	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	3360	X	3200	-0-	-160	-0-	6	1	3194	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3421	-0-	-1074	-0-	7	1	3414	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3657	-0-	-693	-0-	7	1	3650	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3293	-0-	-1202	-0-	6	1	3287	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	7	1	3505	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2615	-0-	-1045	-0-	5	1	2610	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	7590	X	7220	-0-	-370	-0-	14	1	7206	2	N	-0-					-0-
05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	14	1	6832	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6890	-0-	-310	-0-	14	1	6876	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	5667	-0-	-1804	-0-	11	1	5656	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6444	-0-	-1027	-0-	13	1	6431	2	N	-0-					-0-
*09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	371	1	8007	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	3510	X	2743	-0-	-767	-0-	5	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	1566	-0-	-2061	-0-	3	1	1563	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3180	-0-	-330	-0-	6	1	3174	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1944	-0-	-939	-0-	4	1	1940	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2004	-0-	-879	-0-	4	1	2000	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2413	-0-	-767	-0-	5	1	2408	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	7410	X	7085	-0-	-325	-0-	14	1	7071	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6489	-0-	-1354	-0-	13	1	6476	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6773	-0-	-907	-0-	13	1	6760	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6333	-0-	-1603	-0-	13	1	6320	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7723	-0-	-213	-0-	15	1	7708	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6697	-0-	-383	-0-	13	1	6684	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	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5067	-0-	-123	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5029	-0-	-334	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4828	-0-	-535	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4743	-0-	-447	-0-	4743	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	20760	X	17950	-0-	-2810	-0-	17950	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	16747	-0-	-3930	-0-	16747	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	16857	-0-	-3153	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	16647	-0-	-3007	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	15284	-0-	-4370	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	14836	-0-	-3104	-0-	14836	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

04	18210	X	17140	-0-	-1070	-0-	17140	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	13963	-0-	-3583	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	14416	-0-	-4094	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	13720	-0-	-5407	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	14378	-0-	-4749	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	13781	-0-	-3349	-0-	13781	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	831	-0-	-2269	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1089	-0-	-2121	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	328	-0-	-2989	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	55	-0-	-3262	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	23	-0-	-2677	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

04	8970	X	7245	-0-	-1725	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8050	-0-	-1219	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7891	-0-	-1079	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
07	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
08	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
*09	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

04	2310	N	1235	-0-	-1075	-0-	2	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	2976	N	1913	-0-	-1063	-0-	4	1	1909	2	N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	4	1	2077	2	N	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	4	1	1799	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	3	1	1674	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1397	-0-	-673	-0-	3	1	1394	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

04	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
05	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	15112	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	13185	-0-	-1215	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13643	-0-	-1237	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	12863	-0-	-2017	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	11542	-0-	-2858	-0-	11542	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 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	2460	N	1022	-0-	-1438	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
05	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
06	1830	N	1304	-0-	-526	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
08	2015	N	1620	-0-	-395	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
09	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1147	2		N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

04	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2		N	-0-			-0-
05	8742	X	7893	-0-	-849	-0-	7893	2		N	-0-			-0-
06	8820	X	8739	-0-	-81	-0-	8739	2		N	-0-			-0-
07	10199	X	9658	-0-	-541	-0-	9658	2		N	-0-			-0-
08	10199	X	8745	-0-	-1454	-0-	8745	2		N	-0-			-0-
09	9870	X	7461	-0-	-2409	-0-	7461	2		N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	32850	X	26018	-0-	-6832	-0-	26018	2		N	-0-			-0-
05	32023	X	24699	-0-	-7324	-0-	24699	2		N	-0-			-0-
06	30570	X	20762	-0-	-9808	-0-	20762	2		N	-0-			-0-
07	29853	X	23162	-0-	-6691	-0-	23162	2		N	-0-			-0-
08	29853	X	21657	-0-	-8196	-0-	21657	2		N	-0-			-0-
09	26010	X	21047	-0-	-4963	-0-	21047	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	6300	X	3261	-0-	-3039	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
05	6510	X	4059	-0-	-2451	-0-	4059	2		N	-0-			-0-
06	6300	X	3600	-0-	-2700	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-			-0-
08	4061	X	3855	-0-	-206	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
09	3930	X	2624	-0-	-1306	-0-	2624	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8925	-0-	-135	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
05	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8380	-0-	-740	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8611	-0-	-813	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8526	-0-	-898	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8161	-0-	-779	-0-	8161	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

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	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13	1	13242	2	N	-0-					-0-
05	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11	1	11204	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	11	1	10734	2	N	-0-					-0-
07	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11	1	11168	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	10255	-0-	-130	-0-	10	1	10245	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9461	-0-	-589	-0-	9	1	9452	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	15120	X	12940	-0-	-2180	-0-	12940	2			Y	-0-					54
05	15159	X	11332	-0-	-3827	-0-	11332	2			Y	-0-					54
06	13860	X	10779	-0-	-3081	-0-	10779	2			Y	-0-					54
07	13423	X	10414	-0-	-3009	-0-	10414	2			Y	-0-					54
08	13423	X	10853	-0-	-2570	-0-	10853	2			Y	-0-					54
09	12930	X	10669	-0-	-2261	-0-	10669	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	7470	X	7181	-0-	-289	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7267	-0-	-328	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6950	-0-	-670	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7163	-0-	-711	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7015	-0-	-859	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6726	-0-	-444	-0-	6726	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

04	4620	X	3819	-0-	-801	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3732	-0-	-732	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3292	-0-	-998	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3588	-0-	-845	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3382	-0-	-428	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 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	14760	X	9300	-0-	-5460	-0-	18	1	9282	2	N	-0-			-0-
05	15252	X	10518	-0-	-4734	-0-	20	1	10498	2	N	-0-			-0-
06	15540	X	14043	-0-	-1497	-0-	28	1	14015	2	N	-0-			-0-
07	16058	X	12165	-0-	-3893	-0-	24	1	12141	2	N	-0-			-0-
08	16058	X	11021	-0-	-5037	-0-	22	1	10999	2	N	-0-			-0-
09	14040	X	6503	-0-	-7537	-0-	13	1	6490	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	28562	X	28562	-0-	-0-	-0-	56	1	28506	2	N	-0-			-0-
05	30775	X	30775	-0-	-0-	-0-	60	1	30715	2	N	-0-			-0-
06	23370	X	21482	-0-	-1888	-0-	42	1	21440	2	N	-0-			-0-
07	27303	X	27303	-0-	-0-	-0-	53	1	27250	2	N	-0-			-0-
08	24262	X	24262	-0-	-0-	-0-	48	1	24214	2	N	-0-			-0-
*09	25908	X	25908	-0-	-0-	-0-	50	1	25858	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

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

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

04	8970	X	7894	-0-	-1076	-0-	7894	2			N	-0-			-0-
05	9269	X	7330	-0-	-1939	-0-	7330	2			N	-0-			-0-
06	8340	X	7604	-0-	-736	-0-	7604	2			N	-0-			-0-
07	8618	X	5618	-0-	-3000	-0-	5618	2			N	-0-			-0-
08	8618	X	8153	-0-	-465	-0-	8153	2			N	-0-			-0-
09	7890	X	7428	-0-	-462	-0-	7428	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	13380	X	5187	-0-	-8193	-0-	5187	2			N	-0-			-0-
05	13826	X	9396	-0-	-4430	-0-	9396	2			N	-0-			-0-
06	13380	X	5004	-0-	-8376	-0-	5004	2			N	-0-			-0-
07	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2			N	-0-			-0-
08	9796	X	6021	-0-	-3775	-0-	6021	2			N	-0-			-0-
*09	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	9720	X	9688	-0-	-32	-0-	10	1	9678	2	N	-0-			-0-
05	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	11	1	9138	2	N	-0-			-0-
06	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	10	1	8997	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	9054	-0-	-959	-0-	10	1	9044	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	8763	-0-	-1250	-0-	9	1	8754	2	N	-0-			-0-
*09	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	440	1	9705	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

04	14310	X	11546	-0-	-2764	-0-	12	1	11530	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	14787	X	11496	-0-	-3291	-0-	12	1	11484	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	8454	-0-	-3936	-0-	8	1	8446	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11034	-0-	-932	-0-	11	1	11023	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	9867	-0-	-2099	-0-	10	1	9856	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	11550	X	7744	-0-	-3806	-0-	8	1	7736	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	5610	X	3350	-0-	-2260	-0-	3	1	3347	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	2778	-0-	-3019	-0-	3	1	2775	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	3325	-0-	-2285	-0-	3	1	3322	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3269	-0-	-1102	-0-	3	1	3266	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3205	-0-	-639	-0-	3	1	3202	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2385	-0-	-975	-0-	2	1	2383	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
07	41517	X	41517	-0-	-0-	-0-	41517	2			N	-0-					-0-
08	32946	X	32946	-0-	-0-	-0-	32946	2			N	-0-					-0-
*09	29668	X	29668	-0-	-0-	-0-	29668	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

04	405037	X	405037	-0-	-0-	-0-	405037	2			N	-0-					-0-
05	408903	X	408903	-0-	-0-	-0-	408903	2			N	-0-					-0-
06	337231	X	337231	-0-	-0-	-0-	337231	2			N	-0-					-0-
07	335752	X	335752	-0-	-0-	-0-	335752	2			N	-0-					-0-
08	328406	X	328406	-0-	-0-	-0-	328406	2			N	-0-					-0-
*09	303155	X	303155	-0-	-0-	-0-	303155	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	44	-0-	-2956	-0-	44	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	10	-0-	-3090	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	3000	X	85	-0-	-2915	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07	1023	X	306	-0-	-717	-0-	306	2			N	-0-			-0-
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
*09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	8260	-0-	-860	-0-	8260	2			N	-0-			-0-
05	9424	X	8438	-0-	-986	-0-	8438	2			N	-0-			-0-
06	9120	X	7973	-0-	-1147	-0-	7973	2			N	-0-			-0-
07	8928	X	8020	-0-	-908	-0-	8020	2			N	-0-			-0-
08	8928	X	7979	-0-	-949	-0-	7979	2			N	-0-			-0-
09	8250	X	7774	-0-	-476	-0-	7774	2			N	-0-			-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-7087	-0-	113	2			N	-0-			-0-
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	16	1	7968	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	9397	-0-	-503	-0-	19	1	9378	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	2521	-0-	-7709	-0-	5	1	2516	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	13	-0-	-10217	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*09	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	21	1	10590	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7375	-0-	-5435	-0-	7	1	7368	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	7847	-0-	-2011	-0-	8	1	7839	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	7824	-0-	-1716	-0-	8	1	7816	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	7790	-0-	-1541	-0-	8	1	7782	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	7811	-0-	-1520	-0-	8	1	7803	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	7198	-0-	-632	-0-	7	1	7191	2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

04	9900	X	5208	-0-	-4692	-0-	5	1	5203	2	N	-0-			-0-
05	10230	X	9564	-0-	-666	-0-	9	1	9555	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	7377	-0-	-2313	-0-	7	1	7370	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	7236	-0-	-2777	-0-	7	1	7229	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	7782	-0-	-2231	-0-	8	1	7774	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	9254	-0-	-16	-0-	9	1	9245	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 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-

TERRAPINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 266812 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673

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

04	394721	X	394721	-0-	-0-	-0-	394721	2			N	-0-			-0-
05	369293	X	369293	-0-	-0-	-0-	369293	2			N	-0-			-0-
06	298539	X	298539	-0-	-0-	-0-	298539	2			N	-0-			-0-
07	322549	X	322549	-0-	-0-	-0-	322549	2			N	-0-			-0-
08	298510	X	298510	-0-	-0-	-0-	298510	2			N	-0-			-0-
*09	299607	X	299607	-0-	-0-	-0-	299607	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

04	20490	X	16952	-0-	-3538	-0-	33	1	16919	2	N	-0-			-0-
05	20367	X	18215	-0-	-2152	-0-	35	1	18180	2	N	-0-			-0-
06	17970	X	16872	-0-	-1098	-0-	33	1	16839	2	N	-0-			-0-
07	18569	X	16692	-0-	-1877	-0-	33	1	16659	2	N	-0-			-0-
08	18569	X	18093	-0-	-476	-0-	36	1	18057	2	N	-0-			-0-
*09	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	35	1	17935	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

04	17670	X	13325	-0-	-4345	-0-	13	1	13312	2	N	-0-			-0-
05	18259	X	14034	-0-	-4225	-0-	14	1	14020	2	N	-0-			-0-
06	15180	X	10481	-0-	-4699	-0-	10	1	10471	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	10214	-0-	-3550	-0-	10	1	10204	2	N	-0-			-0-
08	14043	X	7966	-0-	-6077	-0-	8	1	7958	2	N	-0-			-0-
*09	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	14	1	13830	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	13560	X	11914	-0-	-1646	-0-	12	1	11892	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	12927	X	11199	-0-	-1728	-0-	11	1	11188	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	10575	-0-	-1995	-0-	11	1	10563	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12989	X	11008	-0-	-1981	-0-	11	1	10997	2	N	-0-					-0-
08	12989	X	9769	-0-	-3220	-0-	10	1	9757	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	11910	X	10224	-0-	-1686	-0-	10	1	10214	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12630	X	10004	-0-	-2626	-0-	10	1	9994	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	9141	-0-	-3662	-0-	9	1	9132	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	8816	-0-	-2884	-0-	9	1	8807	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	8959	-0-	-2325	-0-	9	1	8950	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	7924	-0-	-3360	-0-	8	1	7916	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	7438	-0-	-2552	-0-	7	1	7431	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35181	X	35181	-0-	-0-	-0-	35	1	35146	2	N	-0-					-0-
05	38261	X	38261	-0-	-0-	-0-	38	1	38223	2	N	-0-					-0-
06	36606	X	36606	-0-	-0-	-0-	36	1	36570	2	N	-0-					-0-
07	36913	X	36913	-0-	-0-	-0-	36	1	36877	2	N	-0-					-0-
08	26898	X	26898	-0-	-0-	-0-	27	1	26871	2	N	-0-					-0-
*09	34914	X	34914	-0-	-0-	-0-	34	1	34880	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 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	14940	X	11343	-0-	-3597	-0-	11	1	11325	2	Y	6	6	8			19
							7	9									
05	14880	X	11289	-0-	-3591	-0-	11	1	11278	2	Y	-0-					19
06	13800	X	10336	-0-	-3464	-0-	10	1	10325	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	13609	X	11572	-0-	-2037	-0-	12	1	11560	2	Y	-0-					19
08	13051	X	9342	-0-	-3709	-0-	9	1	9332	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
09	11340	X	9889	-0-	-1451	-0-	10	1	9879	2	Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 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	9840	X	9227	-0-	-613	-0-	9	1	9212	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	10168	X	9646	-0-	-522	-0-	10	1	9636	2	Y	-0-					-0-
06	9540	X	9045	-0-	-495	-0-	9	1	9035	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9548	X	9306	-0-	-242	-0-	9	1	9297	2	Y	-0-					-0-
08	9641	X	9500	-0-	-141	-0-	9	1	9490	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9330	X	9327	-0-	-3	-0-	9	1	9318	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7740	-0-	-420	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
05	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
06	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
07	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
08	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
*09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	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	8370	X	7585	-0-	-785	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	5635	-0-	-2983	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	5079	-0-	-5151	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	5837	-0-	-4734	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	5681	-0-	-4890	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5835	-0-	-1755	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

04	8100	X	5746	-0-	-2354	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6512	-0-	-1858	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6203	-0-	-1897	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	5952	-0-	-2046	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	5524	-0-	-2474	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4934	-0-	-1366	-0-	4934	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	32191	X	32191	-0-	-0-	-0-	32	1	32159	2	N	-0-					-0-
05	29657	X	29657	-0-	-0-	-0-	29	1	29628	2	N	-0-					-0-
06	28756	X	28756	-0-	-0-	-0-	29	1	28727	2	N	-0-					-0-
07	29233	X	26201	-0-	-3032	-0-	26	1	26175	2	N	-0-					-0-
08	29233	X	27607	-0-	-1626	-0-	27	1	27580	2	N	-0-					-0-
09	28290	X	23469	-0-	-4821	-0-	23	1	23446	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

04	14850	X	14267	-0-	-583	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14578	-0-	-550	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13895	-0-	-775	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14269	-0-	-890	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	14104	-0-	-1055	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13482	-0-	-798	-0-	13482	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	34644	X	34644	-0-	-0-	-0-	35	1	34566	2	N	39	39	8			-0-
							43	9									
05	29401	X	29401	-0-	-0-	-0-	30	1	29371	2	N	-0-					-0-
06	24728	X	24728	-0-	-0-	-0-	25	1	24695	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	24831	X	23126	-0-	-1705	-0-	23	1	23103	2	N	-0-					-0-
08	24831	X	20130	-0-	-4701	-0-	20	1	20102	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	24030	X	16858	-0-	-7172	-0-	17	1	16841	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

04	25860	X	20297	-0-	-5563	-0-	20	1	20277	2	N	-0-					-0-
05	26722	X	18791	-0-	-7931	-0-	19	1	18772	2	N	-0-					-0-
06	24840	X	17932	-0-	-6908	-0-	18	1	17914	2	N	-0-					-0-
07	22692	X	17411	-0-	-5281	-0-	17	1	17394	2	N	-0-					-0-
08	22692	X	17145	-0-	-5547	-0-	17	1	17128	2	N	-0-					-0-
09	20310	X	15635	-0-	-4675	-0-	16	1	15619	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

04	173117	X	173117	-0-	-0-	-0-	173117	2			N	-0-					-0-
05	153297	X	153297	-0-	-0-	-0-	153297	2			N	-0-					-0-
06	146222	X	146222	-0-	-0-	-0-	146222	2			N	-0-					-0-
07	143981	X	143981	-0-	-0-	-0-	143981	2			N	-0-					-0-
08	134392	X	134392	-0-	-0-	-0-	134392	2			N	-0-					-0-
*09	132869	X	132869	-0-	-0-	-0-	132869	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

04	23389	X	23389	-0-	-0-	-0-	23	1	23366	2	N	-0-					-0-
05	22192	X	22192	-0-	-0-	-0-	22	1	22170	2	N	-0-					-0-
06	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	20	1	20407	2	N	-0-					-0-
07	21317	X	21317	-0-	-0-	-0-	21	1	21296	2	N	-0-					-0-
08	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	21	1	21431	2	N	-0-					-0-
*09	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	19	1	20122	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

04	22830	X	18259	-0-	-4571	-0-	18	1	18215	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
05	22289	X	18395	-0-	-3894	-0-	19	1	18376	2	N	-0-					-0-
06	19620	X	17495	-0-	-2125	-0-	17	1	17472	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	19778	X	17729	-0-	-2049	-0-	18	1	17711	2	N	-0-					-0-
08	19499	X	17284	-0-	-2215	-0-	17	1	17260	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	18270	X	16433	-0-	-1837	-0-	16	1	16417	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	10500	X	6895	-0-	-3605	-0-	7	1	6888	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	6844	-0-	-2983	-0-	7	1	6837	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	7831	-0-	-1679	-0-	8	1	7823	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	7778	-0-	-1956	-0-	8	1	7770	2	N	-0-			-0-
08	8401	X	7108	-0-	-1293	-0-	7	1	7101	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	6981	-0-	-849	-0-	7	1	6974	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

04	15540	X	12307	-0-	-3233	-0-	12307	2			N	-0-			-0-
05	13485	X	9888	-0-	-3597	-0-	9888	2			N	-0-			-0-
06	13050	X	10491	-0-	-2559	-0-	10491	2			N	-0-			-0-
07	12710	X	11413	-0-	-1297	-0-	11413	2			N	-0-			-0-
08	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	2			N	-0-			-0-
09	12300	X	11665	-0-	-635	-0-	11665	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	20520	X	16984	-0-	-3536	-0-	16984	2			N	-0-			-0-
05	21204	X	14715	-0-	-6489	-0-	14715	2			N	-0-			-0-
06	17790	X	8214	-0-	-9576	-0-	8214	2			N	-0-			-0-
07	18011	X	15833	-0-	-2178	-0-	15833	2			N	-0-			-0-
08	18011	X	15744	-0-	-2267	-0-	15744	2			N	-0-			-0-
09	16980	X	12490	-0-	-4490	-0-	12490	2			N	-0-			-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			-0-
*09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

04	113870	X	113870	-0-	-0-	-0-	113870	2			N	-0-			-0-
05	109807	X	109807	-0-	-0-	-0-	109807	2			N	-0-			-0-
06	109731	X	109731	-0-	-0-	-0-	109731	2			N	-0-			-0-
07	104427	X	104427	-0-	-0-	-0-	104427	2			N	-0-			-0-
08	97367	X	97367	-0-	-0-	-0-	97367	2			N	-0-			-0-
*09	92917	X	92917	-0-	-0-	-0-	92917	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	11430	X	10118	-0-	-1312	-0-	10	1	10100	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	11346	X	4382	-0-	-6964	-0-	4	1	4378	2	N	-0-					-0-
06	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	20	1	20186	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	17	1	17125	2	N	-0-					-0-
08	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14	1	14001	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	13830	X	12076	-0-	-1754	-0-	12	1	12064	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	13530	X	11457	-0-	-2073	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	11237	-0-	-2682	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10460	-0-	-1930	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	10763	-0-	-2040	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	10899	-0-	-1904	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9169	-0-	-2291	-0-	9169	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	30174	X	30174	-0-	-0-	-0-	60	1	30114	2	N	-0-					-0-
05	19193	X	19193	-0-	-0-	-0-	38	1	19155	2	N	-0-					-0-
06	41537	X	41537	-0-	-0-	-0-	82	1	41455	2	N	-0-					-0-
07	41467	X	41467	-0-	-0-	-0-	82	1	41385	2	N	-0-					-0-
08	40084	X	40084	-0-	-0-	-0-	80	1	40004	2	N	-0-					-0-
*09	36199	X	36199	-0-	-0-	-0-	71	1	36128	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	14310	X	12548	-0-	-1762	-0-	13	1	12518	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
05	14787	X	12682	-0-	-2105	-0-	13	1	12669	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	12189	-0-	-741	-0-	12	1	12174	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	13361	X	12340	-0-	-1021	-0-	12	1	12328	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12071	-0-	-1290	-0-	12	1	12056	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	12540	X	11274	-0-	-1266	-0-	11	1	11263	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	28440	X	25063	-0-	-3377	-0-	25063	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	22856	-0-	-5943	-0-	22856	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	20320	-0-	-7010	-0-	20320	2			N	-0-					-0-
07	28241	X	25679	-0-	-2562	-0-	25679	2			N	-0-					-0-
08	28241	X	23184	-0-	-5057	-0-	23184	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	23281	-0-	-1769	-0-	23281	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 #: 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	12330	X	10727	-0-	-1603	-0-	11	1	10704	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	12059	X	10585	-0-	-1474	-0-	11	1	10574	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	10161	-0-	-519	-0-	10	1	10149	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	11098	X	10530	-0-	-568	-0-	11	1	10519	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	10303	-0-	-795	-0-	10	1	10290	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	10740	X	9723	-0-	-1017	-0-	10	1	9713	2	N	-0-					-0-

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	11790	X	11065	-0-	-725	-0-	11	1	11041	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	11842	X	10504	-0-	-1338	-0-	11	1	10493	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	10214	-0-	-406	-0-	10	1	10202	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	11439	X	11282	-0-	-157	-0-	11	1	11271	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10250	-0-	-1189	-0-	10	1	10238	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	11070	X	10496	-0-	-574	-0-	10	1	10486	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	16260	X	15456	-0-	-804	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15428	-0-	-1870	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	14752	-0-	-1988	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	14429	-0-	-2869	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	14837	-0-	-2027	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	13920	-0-	-1530	-0-	13920	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	49830	X	39376	-0-	-10454	-0-	39376	2			N	-0-					-0-
05	48267	X	38865	-0-	-9402	-0-	38865	2			N	-0-					-0-
06	43890	X	31897	-0-	-11993	-0-	31897	2			N	-0-					-0-
07	43493	X	33614	-0-	-9879	-0-	33614	2			N	-0-					-0-
08	43493	X	29313	-0-	-14180	-0-	29313	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	27945	-0-	-11445	-0-	27945	2			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	26220	X	21233	-0-	-4987	-0-	42	1	21191	2	N	-0-					-0-
05	25854	X	25096	-0-	-758	-0-	49	1	25047	2	N	-0-					-0-
06	24270	X	22021	-0-	-2249	-0-	43	1	21978	2	N	-0-					-0-
07	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	43	1	22083	2	N	-0-					-0-
08	25110	X	22002	-0-	-3108	-0-	43	1	21959	2	N	-0-					-0-
09	24300	X	21880	-0-	-2420	-0-	42	1	21838	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 #: 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	13080	X	11444	-0-	-1636	-0-	11	1	11425	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	13020	X	11348	-0-	-1672	-0-	11	1	11337	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11130	-0-	-840	-0-	11	1	11118	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12245	X	11106	-0-	-1139	-0-	11	1	11095	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11107	-0-	-952	-0-	11	1	11094	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	11430	X	10633	-0-	-797	-0-	11	1	10622	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

04	10320	X	7865	-0-	-2455	-0-	8	1	7850	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	10664	X	8843	-0-	-1821	-0-	9	1	8834	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	8632	-0-	-1238	-0-	9	1	8621	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	9703	X	8000	-0-	-1703	-0-	8	1	7992	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	8392	-0-	-1311	-0-	8	1	8381	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	8640	X	8296	-0-	-344	-0-	8	1	8288	2	N	-0-					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

04	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	50	1	25502	2	N	-0-					-0-
05	40021	X	40021	-0-	-0-	-0-	78	1	39943	2	N	-0-					-0-
06	49501	X	49501	-0-	-0-	-0-	96	1	49405	2	N	-0-					-0-
07	37874	X	37874	-0-	-0-	-0-	74	1	37800	2	N	-0-					-0-
08	37821	X	37821	-0-	-0-	-0-	75	1	37746	2	N	-0-					-0-
*09	40110	X	40110	-0-	-0-	-0-	78	1	40032	2	N	-0-					-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

04	20250	X	15928	-0-	-4322	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	17440	-0-	-2059	-0-	17440	2			N	-0-					-0-
06	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	16607	-0-	-660	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	15847	-0-	-1606	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	15814	-0-	-2366	-0-	15814	2			N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

04	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9879	-0-	-351	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9305	-0-	-595	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9403	-0-	-1106	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9124	-0-	-1385	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8796	-0-	-1374	-0-	8796	2			N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

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
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-

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	24390	X	20816	-0-	-3574	-0-	21 12	1 9	20783	2	N	11	11	8			-0-
05	24366	X	21236	-0-	-3130	-0-	21	1	21215	2	N	-0-					-0-
06	22320	X	20112	-0-	-2208	-0-	20 2	1 9	20090	2	N	2	2	8			-0-
07	22320	X	20956	-0-	-1364	-0-	21	1	20935	2	N	-0-					-0-
08	22196	X	20370	-0-	-1826	-0-	20 3	1 9	20347	2	N	3	3	8			-0-
09	20820	X	19022	-0-	-1798	-0-	19	1	19003	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	29880	X	1648	-0-	-28232	-0-	3	1	1645	2	N	-0-					-0-
05	32246	X	32246	-0-	-0-	-0-	63	1	32183	2	N	-0-					-0-
06	25196	X	25196	-0-	-0-	-0-	49	1	25147	2	N	-0-					-0-
07	25389	X	24379	-0-	-1010	-0-	48	1	24331	2	N	-0-					-0-
08	32240	X	22724	-0-	-9516	-0-	45	1	22679	2	N	-0-					-0-
09	31200	X	19784	-0-	-11416	-0-	38	1	19746	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-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14040	X	12929	-0-	-1111	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	12259	-0-	-2590	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	10942	-0-	-3428	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	12698	-0-	-2151	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	12048	-0-	-1561	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	11635	-0-	-1295	-0-	11635	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

04	65640	X	56071	-0-	-9569	-0-	56071	2			N	-0-					-0-
05	64852	X	54975	-0-	-9877	-0-	54975	2			N	-0-					-0-
06	60240	X	48962	-0-	-11278	-0-	48962	2			N	-0-					-0-
07	62217	X	53077	-0-	-9140	-0-	53077	2			N	-0-					-0-
08	62217	X	50824	-0-	-11393	-0-	50824	2			N	-0-					-0-
09	56070	X	48181	-0-	-7889	-0-	48181	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*09	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

04	17040	X	16342	-0-	-698	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	16521	-0-	-1087	-0-	16521	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	15752	-0-	-1138	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15373	-0-	-1770	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	14859	-0-	-2284	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	15224	-0-	-1126	-0-	15224	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

04	24330	X	21629	-0-	-2701	-0-	22	1	21607	2	N	-0-					-0-
05	23653	X	18979	-0-	-4674	-0-	20	1	18959	2	N	-0-					-0-
06	22890	X	19530	-0-	-3360	-0-	20	1	19510	2	N	-0-					-0-
07	23653	X	18126	-0-	-5527	-0-	19	1	18107	2	N	-0-					-0-
08	23405	X	17885	-0-	-5520	-0-	18	1	17867	2	N	-0-					-0-
09	21630	X	16695	-0-	-4935	-0-	17	1	16678	2	N	-0-					-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

04	27715	X	27715	-0-	-0-	-0-	27	1	27688	2	N	-0-					-0-
05	30478	X	30478	-0-	-0-	-0-	30	1	30448	2	N	-0-					-0-
06	35399	X	35399	-0-	-0-	-0-	35	1	35364	2	N	-0-					-0-
07	33322	X	33322	-0-	-0-	-0-	33	1	33289	2	N	-0-					-0-
08	27066	X	27066	-0-	-0-	-0-	27	1	27039	2	N	-0-					-0-
*09	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	18	1	17996	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

04	383390	X	383390	-0-	-0-	-0-	383390	2			N	-0-					-0-
05	498426	X	498426	-0-	-0-	-0-	498426	2			N	-0-					-0-
06	332299	X	332299	-0-	-0-	-0-	332299	2			N	-0-					-0-
07	297234	X	297234	-0-	-0-	-0-	297234	2			N	-0-					-0-
08	299867	X	299867	-0-	-0-	-0-	299867	2			N	-0-					-0-
*09	372733	X	372733	-0-	-0-	-0-	372733	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	19080	X	16814	-0-	-2266	-0-	17	1	16785	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	19468	X	16706	-0-	-2762	-0-	17	1	16689	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	15994	-0-	-1796	-0-	16	1	15976	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	17546	X	16064	-0-	-1482	-0-	16	1	16048	2	N	-0-					-0-
08	17360	X	16569	-0-	-791	-0-	17	1	16549	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	16800	X	16014	-0-	-786	-0-	16	1	15998	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-

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	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	23044	2			N	-0-					-0-
05	23029	X	23029	-0-	-0-	-0-	23029	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	21523	-0-	-407	-0-	21523	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	21676	-0-	-985	-0-	21676	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	21073	-0-	-1588	-0-	21073	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	20049	-0-	-1881	-0-	20049	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	181560	X	181560	-0-	-0-	-0-	181560	2			N	-0-					-0-
05	161612	X	161612	-0-	-0-	-0-	161612	2			N	-0-					-0-
06	141624	X	141624	-0-	-0-	-0-	141624	2			N	-0-					-0-
07	142970	X	142970	-0-	-0-	-0-	142970	2			N	-0-					-0-
08	129490	X	129490	-0-	-0-	-0-	129490	2			N	-0-					-0-
*09	78345	X	78345	-0-	-0-	-0-	78345	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	73493	-0-	-1777	-0-	75	1	73418	2	N	-0-					-0-
05	77779	X	70883	-0-	-6896	-0-	74	1	70809	2	N	-0-					-0-
06	75270	X	66470	-0-	-8800	-0-	68	1	66402	2	N	-0-					-0-
07	77779	X	67559	-0-	-10220	-0-	70	1	67489	2	N	-0-					-0-
08	77097	X	64760	-0-	-12337	-0-	67	1	64693	2	N	-0-					-0-
09	73500	X	63561	-0-	-9939	-0-	65	1	63496	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 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	160144	X	160144	-0-	-0-	-0-	160144	2			N	-0-					-0-
05	159460	X	159460	-0-	-0-	-0-	159460	2			N	-0-					-0-
06	133182	X	133182	-0-	-0-	-0-	133182	2			N	-0-					-0-
07	136519	X	136519	-0-	-0-	-0-	136519	2			N	-0-					-0-
08	124853	X	124853	-0-	-0-	-0-	124853	2			N	-0-					-0-
*09	110827	X	110827	-0-	-0-	-0-	110827	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

04	125211	X	125211	-0-	-0-	-0-	125211	2			N	-0-					-0-
05	120721	X	120721	-0-	-0-	-0-	120721	2			N	-0-					-0-
06	108264	X	108264	-0-	-0-	-0-	108264	2			N	-0-					-0-
07	104551	X	104551	-0-	-0-	-0-	104551	2			N	-0-					-0-
08	98993	X	98993	-0-	-0-	-0-	98993	2			N	-0-					-0-
*09	90028	X	90028	-0-	-0-	-0-	90028	2			N	-0-					-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

04	88470	X	71481	-0-	-16989	-0-	71481	2			N	-0-					-0-
05	87265	X	70364	-0-	-16901	-0-	70364	2			N	-0-					-0-
06	82020	X	67291	-0-	-14729	-0-	67291	2			N	-0-					-0-
07	84041	X	66961	-0-	-17080	-0-	66961	2			N	-0-					-0-
08	84041	X	63919	-0-	-20122	-0-	63919	2			N	-0-					-0-
09	71490	X	60680	-0-	-10810	-0-	60680	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

04	42370	X	42370	-0-	-0-	-0-	42370	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	28179	-0-	-0-	-0-	28179	2			N	-0-					-0-
06	83881	X	83881	-0-	-0-	-0-	83881	2			N	-0-					-0-
07	79219	X	79219	-0-	-0-	-0-	79219	2			N	-0-					-0-
08	42108	X	42108	-0-	-0-	-0-	42108	2			N	-0-					-0-
*09	33791	X	33791	-0-	-0-	-0-	33791	2			N	-0-					-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

04	26880	X	23384	-0-	-3496	-0-	24	1	23360	2	N	-0-					-0-
05	28086	X	22671	-0-	-5415	-0-	24	1	22647	2	N	-0-					-0-
06	27180	X	21318	-0-	-5862	-0-	22	1	21296	2	N	-0-					-0-
07	28086	X	22940	-0-	-5146	-0-	24	1	22916	2	N	-0-					-0-
08	27559	X	24557	-0-	-3002	-0-	25	1	24532	2	N	-0-					-0-
09	23370	X	22931	-0-	-439	-0-	24	1	22907	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

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

04	246916	X	246916	-0-	-0-	-0-	246916	2			N	-0-					-0-
05	261345	X	261345	-0-	-0-	-0-	261345	2			N	-0-					-0-
06	229000	X	229000	-0-	-0-	-0-	229000	2			N	-0-					-0-
07	220520	X	220520	-0-	-0-	-0-	220520	2			N	-0-					-0-
08	202111	X	202111	-0-	-0-	-0-	202111	2			N	-0-					-0-
*09	188444	X	188444	-0-	-0-	-0-	188444	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	105836	X	105836	-0-	-0-	-0-	105836	2		N	-0-			-0-
05	108712	X	108712	-0-	-0-	-0-	108712	2		N	-0-			-0-
06	101160	X	95373	-0-	-5787	-0-	95373	2		N	-0-			-0-
07	108004	X	96693	-0-	-11311	-0-	96693	2		N	-0-			-0-
08	108004	X	83330	-0-	-24674	-0-	83330	2		N	-0-			-0-
09	104520	X	97634	-0-	-6886	-0-	97634	2		N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

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

04	39060	X	2922	-0-	-36138	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
05	38006	X	41	-0-	-37965	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	32010	X	31531	-0-	-479	-0-	31531	2		N	-0-			-0-
07	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	32249	2		N	-0-			-0-
08	27063	X	15717	-0-	-11346	-0-	15717	2		N	-0-			-0-
09	31530	X	27234	-0-	-4296	-0-	27234	2		N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

04	93060	X	75748	-0-	-17312	-0-	75748	2		N	-0-			-0-
05	96162	X	76755	-0-	-19407	-0-	76755	2		N	-0-			-0-
06	88680	X	64819	-0-	-23861	-0-	64819	2		N	-0-			-0-
07	78275	X	60979	-0-	-17296	-0-	60979	2		N	-0-			-0-
08	78275	X	56272	-0-	-22003	-0-	56272	2		N	-0-			-0-
09	75750	X	39052	-0-	-36698	-0-	39052	2		N	-0-			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

04	487632	X	487632	-0-	-0-	-0-	487632	2		N	-0-			-0-
05	502008	X	502008	-0-	-0-	-0-	502008	2		N	-0-			-0-
06	425089	X	425089	-0-	-0-	-0-	425089	2		N	-0-			-0-
07	368956	X	368956	-0-	-0-	-0-	368956	2		N	-0-			-0-
08	332564	X	332564	-0-	-0-	-0-	332564	2		N	-0-			-0-
*09	308750	X	308750	-0-	-0-	-0-	308750	2		N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

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

04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
05	155	X	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	150	X	117	-0-	-33	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	217	X	86	-0-	-131	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	217	X	40	-0-	-177	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	210	X	18	-0-	-192	-0-	18	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 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	180	X	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	48602	X	48602	-0-	-0-	-0-	48602	2			N	-0-					-0-
07	41715	X	41715	-0-	-0-	-0-	41715	2			N	-0-					-0-
08	34122	X	34122	-0-	-0-	-0-	34122	2			N	-0-					-0-
*09	27269	X	27269	-0-	-0-	-0-	27269	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

04	144600	X	96407	-0-	-48193	-0-	96407	2			N	-0-					-0-
05	140368	X	94468	-0-	-45900	-0-	94468	2			N	-0-					-0-
06	126150	X	87135	-0-	-39015	-0-	87135	2			N	-0-					-0-
07	108934	X	90433	-0-	-18501	-0-	90433	2			N	-0-					-0-
08	108934	X	91907	-0-	-17027	-0-	91907	2			N	-0-					-0-
09	96420	X	86167	-0-	-10253	-0-	86167	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

04	504132	X	504132	-0-	-0-	-0-	504132	2			N	-0-					-0-
05	501819	X	501819	-0-	-0-	-0-	501819	2			N	-0-					-0-
06	456378	X	456378	-0-	-0-	-0-	456378	2			N	-0-					-0-
07	397242	X	397242	-0-	-0-	-0-	397242	2			N	-0-					-0-
08	369565	X	369565	-0-	-0-	-0-	369565	2			N	-0-					-0-
*09	321226	X	321226	-0-	-0-	-0-	321226	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

04	122160	X	107841	-0-	-14319	-0-	107841	2			N	-0-					-0-
05	126232	X	100464	-0-	-25768	-0-	100464	2			N	-0-					-0-
06	122160	X	84712	-0-	-37448	-0-	84712	2			N	-0-					-0-
07	111445	X	76083	-0-	-35362	-0-	76083	2			N	-0-					-0-
08	111445	X	66130	-0-	-45315	-0-	66130	2			N	-0-					-0-
09	107850	X	62316	-0-	-45534	-0-	62316	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

04	37140	X	19873	-0-	-17267	-0-	19873	2			N	-0-					-0-
05	37076	X	17549	-0-	-19527	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
06	27510	X	13877	-0-	-13633	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	13662	-0-	-10239	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	12162	-0-	-9817	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	11107	-0-	-8753	-0-	11107	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	154170	X	108811	-0-	-45359	-0-	108811	2			N	-0-					-0-
05	159309	X	79302	-0-	-80007	-0-	79302	2			N	-0-					-0-
06	130500	X	91721	-0-	-38779	-0-	91721	2			N	-0-					-0-
07	115351	X	76108	-0-	-39243	-0-	76108	2			N	-0-					-0-
08	112437	X	60712	-0-	-51725	-0-	60712	2			N	-0-					-0-
09	108810	X	69459	-0-	-39351	-0-	69459	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

04	157560	X	138855	-0-	-18705	-0-	138855	2			N	-0-					-0-
05	162812	X	143149	-0-	-19663	-0-	143149	2			N	-0-					-0-
06	134700	X	106573	-0-	-28127	-0-	106573	2			N	-0-					-0-
07	143499	X	31081	-0-	-112418	-0-	31081	2			N	-0-					-0-
08	143499	X	120578	-0-	-22921	-0-	120578	2			N	-0-					-0-
09	138870	X	71847	-0-	-67023	-0-	71847	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 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	101670	X	59562	-0-	-42108	-0-	59562	2			N	-0-					-0-
05	93806	X	59356	-0-	-34450	-0-	59356	2			N	-0-					-0-
06	85590	X	53104	-0-	-32486	-0-	53104	2			N	-0-					-0-
07	71455	X	58123	-0-	-13332	-0-	58123	2			N	-0-					-0-
08	71455	X	54691	-0-	-16764	-0-	54691	2			N	-0-					-0-
09	59550	X	48924	-0-	-10626	-0-	48924	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224251	X	224251	-0-	-0-	-0-	224251	2			N	-0-					-0-
05	223076	X	220192	-0-	-2884	-0-	220192	2			N	-0-					-0-
06	215880	X	202843	-0-	-13037	-0-	202843	2			N	-0-					-0-
07	232526	X	232526	-0-	-0-	-0-	232526	2			N	-0-					-0-
08	231725	X	217035	-0-	-14690	-0-	217035	2			N	-0-					-0-
09	224250	X	211133	-0-	-13117	-0-	211133	2			N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173199	X	173199	-0-	-0-	-0-	173199	2			N	-0-					-0-
05	173457	X	173457	-0-	-0-	-0-	173457	2			N	-0-					-0-
06	169158	X	169158	-0-	-0-	-0-	169158	2			N	-0-					-0-
07	153483	X	153483	-0-	-0-	-0-	153483	2			N	-0-					-0-
08	140010	X	140010	-0-	-0-	-0-	140010	2			N	-0-					-0-
*09	135140	X	135140	-0-	-0-	-0-	135140	2			N	-0-					-0-

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	169620	X	166511	-0-	-3109	-0-	166511	2			N	-0-					-0-
05	175274	X	172936	-0-	-2338	-0-	172936	2			N	-0-					-0-
06	159491	X	159491	-0-	-0-	-0-	159491	2			N	-0-					-0-
07	172050	X	157261	-0-	-14789	-0-	157261	2			N	-0-					-0-
08	172949	X	138952	-0-	-33997	-0-	138952	2			N	-0-					-0-
09	167370	X	120351	-0-	-47019	-0-	120351	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	243780	X	238323	-0-	-5457	-0-	238323	2			N	-0-					-0-
05	251906	X	249900	-0-	-2006	-0-	249900	2			N	-0-					-0-
06	243780	X	228493	-0-	-15287	-0-	228493	2			N	-0-					-0-
07	246264	X	239508	-0-	-6756	-0-	239508	2			N	-0-					-0-
08	249891	X	234968	-0-	-14923	-0-	234968	2			N	-0-					-0-
09	241830	X	218953	-0-	-22877	-0-	218953	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	63000	X	43711	-0-	-19289	-0-	43711	2			N	-0-					-0-
05	65100	X	33011	-0-	-32089	-0-	33011	2			N	-0-					-0-
06	60000	X	39587	-0-	-20413	-0-	39587	2			N	-0-					-0-
07	54870	X	33508	-0-	-21362	-0-	33508	2			N	-0-					-0-
08	50809	X	12159	-0-	-38650	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
09	43710	X	185	-0-	-43525	-0-	185	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	280896	X	280896	-0-	-0-	-0-	280896	2			N	-0-					-0-
05	326827	X	326827	-0-	-0-	-0-	326827	2			N	-0-					-0-
06	296269	X	296269	-0-	-0-	-0-	296269	2			N	-0-					-0-
07	288808	X	288808	-0-	-0-	-0-	288808	2			N	-0-					-0-
08	270408	X	270408	-0-	-0-	-0-	270408	2			N	-0-					-0-
*09	277048	X	277048	-0-	-0-	-0-	277048	2			N	-0-					-0-

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	308970	X	308970	-0-	-0-	-0-	308970	2			N	-0-					-0-
05	300855	X	300855	-0-	-0-	-0-	300855	2			N	-0-					-0-
06	273245	X	273245	-0-	-0-	-0-	273245	2			N	-0-					-0-
07	267680	X	267680	-0-	-0-	-0-	267680	2			N	-0-					-0-
08	262096	X	262096	-0-	-0-	-0-	262096	2			N	-0-					-0-
*09	238329	X	238329	-0-	-0-	-0-	238329	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215959	X	215959	-0-	-0-	-0-	215959	2			N	-0-					-0-
05	209381	X	209381	-0-	-0-	-0-	209381	2			N	-0-					-0-
06	183817	X	183817	-0-	-0-	-0-	183817	2			N	-0-					-0-
07	180800	X	180800	-0-	-0-	-0-	180800	2			N	-0-					-0-
08	170571	X	170571	-0-	-0-	-0-	170571	2			N	-0-					-0-
*09	158652	X	158652	-0-	-0-	-0-	158652	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 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	258990	X	204108	-0-	-54882	-0-	401	1	203707	2	N	-0-			-0-
05	263128	X	161050	-0-	-102078	-0-	318	1	160732	2	N	-0-			-0-
06	215160	X	180275	-0-	-34885	-0-	357	1	179918	2	N	-0-			-0-
07	222332	X	155003	-0-	-67329	-0-	307	1	154696	2	N	-0-			-0-
08	222332	X	162490	-0-	-59842	-0-	321	1	162169	2	N	-0-			-0-
09	204120	X	162925	-0-	-41195	-0-	320	1	162605	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	375675	X	375675	-0-	-0-	-0-	375675	2			N	-0-			-0-
05	357002	X	357002	-0-	-0-	-0-	357002	2			N	-0-			-0-
06	318847	X	318847	-0-	-0-	-0-	318847	2			N	-0-			-0-
07	332607	X	332607	-0-	-0-	-0-	332607	2			N	-0-			-0-
08	320730	X	320730	-0-	-0-	-0-	320730	2			N	-0-			-0-
*09	300949	X	300949	-0-	-0-	-0-	300949	2			N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

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

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

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

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 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	190230	X	141770	-0-	-48460	-0-	141770	2			N	-0-					-0-
05	178002	X	148056	-0-	-29946	-0-	148056	2			N	-0-					-0-
06	172260	X	125442	-0-	-46818	-0-	125442	2			N	-0-					-0-
07	168547	X	130517	-0-	-38030	-0-	130517	2			N	-0-					-0-
08	168547	X	121609	-0-	-46938	-0-	121609	2			N	-0-					-0-
09	143280	X	126317	-0-	-16963	-0-	126317	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-

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	271350	X	244610	-0-	-26740	-0-	244610	2			N	-0-					-0-
05	258261	X	238853	-0-	-19408	-0-	238853	2			N	-0-					-0-
06	260010	X	200780	-0-	-59230	-0-	200780	2			N	-0-					-0-
07	268677	X	210990	-0-	-57687	-0-	210990	2			N	-0-					-0-
08	268677	X	202438	-0-	-66239	-0-	202438	2			N	-0-					-0-
09	244620	X	188550	-0-	-56070	-0-	188550	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	140910	X	96280	-0-	-44630	-0-	96280	2			N	-0-					-0-
05	133176	X	92094	-0-	-41082	-0-	92094	2			N	-0-					-0-
06	120360	X	81931	-0-	-38429	-0-	81931	2			N	-0-					-0-
07	114390	X	83811	-0-	-30579	-0-	83811	2			N	-0-					-0-
08	114390	X	78805	-0-	-35585	-0-	78805	2			N	-0-					-0-
09	96270	X	68801	-0-	-27469	-0-	68801	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	439275	X	439275	-0-	-0-	-0-	439275	2			N	-0-					-0-
05	448434	X	448434	-0-	-0-	-0-	448434	2			N	-0-					-0-
06	384545	X	384545	-0-	-0-	-0-	384545	2			N	-0-					-0-
07	427372	X	427372	-0-	-0-	-0-	427372	2			N	-0-					-0-
08	399447	X	399447	-0-	-0-	-0-	399447	2			N	-0-					-0-
*09	394677	X	394677	-0-	-0-	-0-	394677	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-

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	589675	X	589675	-0-	-0-	-0-	589675	2			N	-0-					-0-
05	673571	X	673571	-0-	-0-	-0-	673571	2			N	-0-					-0-
06	621582	X	621582	-0-	-0-	-0-	621582	2			N	-0-					-0-
07	622163	X	622163	-0-	-0-	-0-	622163	2			N	-0-					-0-
08	643796	X	643796	-0-	-0-	-0-	643796	2			N	-0-					-0-
*09	643183	X	643183	-0-	-0-	-0-	643183	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 02/08/2019 TOTAL DEPTH 12525 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	225600	X	143150	-0-	-82450	-0-	143150	2			N	-0-			-0-
05	213559	X	143576	-0-	-69983	-0-	143576	2			N	-0-			-0-
06	190260	X	132890	-0-	-57370	-0-	132890	2			N	-0-			-0-
07	168981	X	131572	-0-	-37409	-0-	131572	2			N	-0-			-0-
08	168981	X	124193	-0-	-44788	-0-	124193	2			N	-0-			-0-
09	143160	X	109854	-0-	-33306	-0-	109854	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	129090	X	84719	-0-	-44371	-0-	84719	2			N	-0-			-0-
05	109089	X	106685	-0-	-2404	-0-	106685	2			N	-0-			-0-
06	100180	X	100180	-0-	-0-	-0-	100180	2			N	-0-			-0-
07	87544	X	87315	-0-	-229	-0-	87315	2			N	-0-			-0-
08	106671	X	91631	-0-	-15040	-0-	91631	2			N	-0-			-0-
09	103230	X	82567	-0-	-20663	-0-	82567	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	792366	X	792366	-0-	-0-	-0-	792366	2			N	-0-			-0-
05	868865	X	868865	-0-	-0-	-0-	868865	2			N	-0-			-0-
06	815245	X	815245	-0-	-0-	-0-	815245	2			N	-0-			-0-
07	806131	X	806131	-0-	-0-	-0-	806131	2			N	-0-			-0-
08	743871	X	743871	-0-	-0-	-0-	743871	2			N	-0-			-0-
*09	668340	X	668340	-0-	-0-	-0-	668340	2			N	-0-			-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 12214 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 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	450060	X	286775	-0-	-163285	-0-	286	1	286489	2	N	-0-			-0-
05	465062	X	269911	-0-	-195151	-0-	272	1	269639	2	N	-0-			-0-
06	361440	X	241416	-0-	-120024	-0-	241	1	241175	2	N	-0-			-0-
07	373488	X	230109	-0-	-143379	-0-	230	1	229879	2	N	-0-			-0-
08	300235	X	217783	-0-	-82452	-0-	217	1	217566	2	N	-0-			-0-
09	286770	X	200431	-0-	-86339	-0-	200	1	200231	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	1001174	X	1001174	-0-	-0-	-0-	1001174	2			N	-0-			-0-
05	1047048	X	1047048	-0-	-0-	-0-	1047048	2			N	-0-			-0-
06	1015769	X	1015769	-0-	-0-	-0-	1015769	2			N	-0-			-0-
07	744726	X	744726	-0-	-0-	-0-	744726	2			N	-0-			-0-
08	826089	X	826089	-0-	-0-	-0-	826089	2			N	-0-			-0-
*09	878777	X	878777	-0-	-0-	-0-	878777	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	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	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

04	758845	X	758845	-0-	-0-	-0-	758845	2			N	-0-					-0-
05	732660	X	732660	-0-	-0-	-0-	732660	2			N	-0-					-0-
06	706747	X	706747	-0-	-0-	-0-	706747	2			N	-0-					-0-
07	595953	X	595953	-0-	-0-	-0-	595953	2			N	-0-					-0-
08	549833	X	549833	-0-	-0-	-0-	549833	2			N	-0-					-0-
*09	497497	X	497497	-0-	-0-	-0-	497497	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

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-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592

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	954212	X	954212	-0-	-0-	-0-	954212	2			N	-0-					-0-
05	1055107	X	1055107	-0-	-0-	-0-	1055107	2			N	-0-					-0-
06	1028279	X	1028279	-0-	-0-	-0-	1028279	2			N	-0-					-0-
07	1071555	X	1071555	-0-	-0-	-0-	1071555	2			N	-0-					-0-
08	1010330	X	1010330	-0-	-0-	-0-	1010330	2			N	-0-					-0-
*09	985909	X	985909	-0-	-0-	-0-	985909	2			N	-0-					-0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

04	308580	X	247975	-0-	-60605	-0-	247	1	247465	2	N	239	239	8			-0-
							263	9									
05	312914	X	241621	-0-	-71293	-0-	243	1	241378	2	N	-0-					-0-
06	282960	X	230953	-0-	-52007	-0-	231	1	230672	2	N	45	45	8			-0-
							50	9									
07	280302	X	230080	-0-	-50222	-0-	230	1	229850	2	N	-0-					-0-
08	263779	X	221904	-0-	-41875	-0-	221	1	221625	2	N	53	53	8			-0-
							58	9									
09	247980	X	204857	-0-	-43123	-0-	204	1	204653	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	657540	X	469327	-0-	-188213	-0-	469327	2			N	-0-			-0-
05	679458	X	319330	-0-	-360128	-0-	319330	2			N	-0-			-0-
06	657540	X	406324	-0-	-251216	-0-	406324	2			N	-0-			-0-
07	679458	X	403536	-0-	-275922	-0-	403536	2			N	-0-			-0-
08	679458	X	408304	-0-	-271154	-0-	408304	2			N	-0-			-0-
09	657540	X	294829	-0-	-362711	-0-	294829	2			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	468173	X	468173	-0-	-0-	-0-	461	1	467712	2	N	-0-			-0-
05	486827	X	486827	-0-	-0-	-0-	480	1	486347	2	N	-0-			-0-
06	453540	X	453540	-0-	-0-	-0-	449	1	453091	2	N	-0-			-0-
07	448686	X	448686	-0-	-0-	-0-	445	1	448241	2	N	-0-			-0-
08	372539	X	372539	-0-	-0-	-0-	368	1	372171	2	N	-0-			-0-
*09	364022	X	364022	-0-	-0-	-0-	358	1	363664	2	N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943

04	1110243	X	1110243	-0-	-0-	-0-	1110243	2			N	-0-			-0-
05	1143211	X	1143211	-0-	-0-	-0-	1143211	2			N	-0-			-0-
06	1110569	X	1110569	-0-	-0-	-0-	1110569	2			N	-0-			-0-
07	1181533	X	1181533	-0-	-0-	-0-	1181533	2			N	-0-			-0-
08	1146712	X	1146712	-0-	-0-	-0-	1146712	2			N	-0-			-0-
*09	1101315	X	1101315	-0-	-0-	-0-	1101315	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 05/27/2019 TOTAL DEPTH 13397 PERF. N/A

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	497221	X	497221	-0-	-0-	-0-	497221	2			N	-0-			-0-
05	512241	X	512241	-0-	-0-	-0-	512241	2			N	-0-			-0-
06	449419	X	449419	-0-	-0-	-0-	449419	2			N	-0-			-0-
07	410114	X	410114	-0-	-0-	-0-	410114	2			N	-0-			-0-
08	359506	X	359506	-0-	-0-	-0-	359506	2			N	-0-			-0-
*09	311286	X	311286	-0-	-0-	-0-	311286	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WARRIORS DU WELL #: H 2 RRCID -> 288338 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13375 - 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	654604	X	654604	-0-	-0-	-0-	642	1	653962	2	N	-0-					-0-
05	955528	X	955528	-0-	-0-	-0-	938	1	954590	2	N	-0-					-0-
06	847999	X	847999	-0-	-0-	-0-	833	1	847166	2	N	-0-					-0-
07	781428	X	781428	-0-	-0-	-0-	767	1	780661	2	N	-0-					-0-
08	709495	X	709495	-0-	-0-	-0-	694	1	708801	2	N	-0-					-0-
*09	649711	X	649711	-0-	-0-	-0-	636	1	649075	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 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 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13368 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-

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 2 RRCID -> 288808 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10230 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-

OB WELL #: H 1 RRCID -> 289473 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689

04	668640 X	532949	-0-	-135691	-0-	532949	2			N	-0-					-0-
05	690928 X	587365	-0-	-103563	-0-	587365	2			N	-0-					-0-
06	668640 X	502779	-0-	-165861	-0-	502779	2			N	-0-					-0-
07	550715 X	462698	-0-	-88017	-0-	462698	2			N	-0-					-0-
08	587357 X	408757	-0-	-178600	-0-	408757	2			N	-0-					-0-
09	568410 X	381941	-0-	-186469	-0-	381941	2			N	-0-					-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

04	1740 X	1706	-0-	-34	-0-	27	1	1679	2	Y	-0-					-0-
05	1798 X	1650	-0-	-148	-0-	38	1	1612	2	Y	-0-					-0-
06	1800 N	1587	-0-	-213	-0-	31	1	1556	2	Y	-0-					-0-
07	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	30	1	1629	2	Y	-0-					-0-
*08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	31	1	1601	2	Y	-0-					-0-
*09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	30	1	1861	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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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
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	-0-	-0-	-0-	-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
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					97
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					97
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					97
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					97
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					97
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					97

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-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
*05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2157	-0-	-93	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2003	-0-	-322	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1878	-0-	-282	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	684	-0-	-246	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 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-

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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							9
05	0 N	-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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

04	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9155	2	196	9	Y	178	152	1	6	8	123				
05	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9470	2	224	9	Y	204	235	1	1	8	91				
06	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	7920	2	213	9	Y	194	159	1	6	8	120				
07	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	8895	2	186	9	Y	169	234	1	6	8	49				
08	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	8965	2	182	9	Y	165	153	1	8	8	53				
*09	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8623	2	178	9	Y	162	146	1	4	8	65				

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

04	4500 X	3664	-0-	-836	-0-	3657	2	7	9	Y	6	2	8			44				
05	4371 X	3449	-0-	-922	-0-	3445	2	4	9	Y	4					48				
06	4230 X	4037	-0-	-193	-0-	4023	2	14	9	Y	13	15	1	1	8	45				
07	4154 X	3384	-0-	-770	-0-	3377	2	7	9	Y	6	1	8			50				
08	3720 X	2487	-0-	-1233	-0-	2480	2	7	9	Y	6					56				
09	3600 X	3514	-0-	-86	-0-	3512	2	2	9	Y	2					58				

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	54	1	1762	2	N	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	56	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1719	-0-	-171	-0-	137	1	1582	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	136	1	1647	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	139	1	1654	2	N	-0-					-0-
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	110	1	1613	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	-0-	-201	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-

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	3390	X	3370	-0-	-20	-0-	3333	3	37	9	N	34	77	1			135
05	3503	X	3417	-0-	-86	-0-	3394	3	23	9	N	21					156
06	3480	X	3181	-0-	-299	-0-	3178	3	3	9	N	3					159
07	3596	X	3026	-0-	-570	-0-	3026	3			N	-0-	103	1			56
08	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	3164	3	110	9	N	100					156
09	3360	X	2977	-0-	-383	-0-	2956	3	21	9	N	19					175

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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					51
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					51
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					51
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					51
08	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-					51
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	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	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2719	3	15	9	N	14	107	1			40
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2728	3	29	9	N	26					66
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2484	3	22	9	N	20					86
07	2790	N	2514	-0-	-276	-0-	2484	3	30	9	N	27	85	1			28
08	2759	N	2497	-0-	-262	-0-	2497	3			N	-0-					28
09	2520	N	2497	-0-	-23	-0-	2445	3	52	9	N	47					75

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	140	1	1888	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	108	1	1517	2	Y	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	123	1	1612	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	126	1	1669	2	Y	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	175	1	2112	2	Y	-0-					-0-
*09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	179	1	1984	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	10	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	10	1	376	2	Y	1					1
							1	9									
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	5	1	306	2	Y	-0-					1
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	5	1	431	2	Y	-0-					1

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

04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1127	3	31	9	Y	28	24	0			14
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1446	3	13	9	Y	12	15	0			11
06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1295	3	22	9	Y	20	23	0			8
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1544	3	33	9	Y	30	27	0			11
08	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1237	3	26	9	Y	24	27	0			8
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1386	3	25	9	Y	23	21	0			10

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

04	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					338
05	4185	X	2685	-0-	-1500	-0-	2685	2			N	-0-					338
06	4050	X	2126	-0-	-1924	-0-	2126	2			N	-0-					338
07	3410	X	1523	-0-	-1887	-0-	1523	2			N	-0-					338
*08	3410	X	30	-0-	-3380	-0-	30	2			N	-0-					338
09	2940	X	30	-0-	-2910	-0-	30	2			N	-0-					338

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

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

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

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					127

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 289378 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 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	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2021

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2021

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6454	3	70	9	N	64	63	0			5
*05	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6631	3	108	9	N	98	94	0			9
06	6990	X	6935	-0-	-55	-0-	6860	3	75	9	N	68	69	0			8
*07	7223	X	6455	-0-	-768	-0-	6368	3	87	9	N	79	79	0			8
*08	7223	X	6262	-0-	-961	-0-	6182	3	80	9	N	73	74	0			7
09	6930	X	5909	-0-	-1021	-0-	5812	3	97	9	N	88	83	0			12

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

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
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	687	2	33	9	Y	30	1	8			115
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	708	2	52	9	Y	47	68	1			94
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			Y	-0-	68	1			26
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			Y	-0-					26
08	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			Y	-0-	18	1			8
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					8

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

04	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	1983	2	24	9	Y	22	2	8			70
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2166	2	13	9	Y	12					82
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1936	2	20	9	Y	18	55	1	2	8	43
07	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1937	2	21	9	Y	19	1	8			61
08	2170	N	1821	-0-	-349	-0-	1814	2	7	9	Y	6	11	1	1	8	55
*09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2173	2	6	9	Y	5	27	1	1	8	32

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	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 (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 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	2340	X	2227	-0-	-113	-0-	2194	2	33	9	Y	30					231
05	2170	X	2031	-0-	-139	-0-	2009	2	22	9	Y	20					251
06	2340	X	2265	-0-	-75	-0-	2208	2	57	9	Y	52	142	1			161
07	2418	X	2376	-0-	-42	-0-	2337	2	39	9	Y	35					196
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2270	2	34	9	Y	31					227
09	2280	N	2095	-0-	-185	-0-	2073	2	22	9	Y	20					247

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	53	1	1712	2	N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	54	1	1759	2	N	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	142	1	1649	2	N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	142	1	1710	2	N	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	144	1	1726	2	N	-0-					-0-
*09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	122	1	1787	2	N	-0-					-0-

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	131	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	28	1	338	2	N	-0-					-0-
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	23	1	286	2	N	-0-					-0-
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	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	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	68	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	70	1	2266	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	175	1	2020	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	175	1	2123	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1957	-0-	-368	-0-	151	1	1806	2	N	-0-					-0-
*09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	145	1	2123	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	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	49	1	1568	2	N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	52	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	184	1	2117	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	122	1	1475	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1102	-0-	-634	-0-	85	1	1017	2	N	-0-					-0-
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1546	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	4710	X	3796	-0-	-914	-0-	3796	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4232	-0-	-635	-0-	4232	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	3558	-0-	-1152	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4250	-0-	-121	-0-	4250	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-
*09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	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	2370	N	1947	-0-	-423	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1004	-0-	-887	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	850	-0-	-1280	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
*09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

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-

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-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	227 26	1 9	3877	2	N	24	23	1			3
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	220 30	1 9	3781	2	N	27	22	1			8
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	216 26	1 9	3599	2	N	24	28	1			4
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	220 31	1 9	3486	2	N	28	26	1			6
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	215 22	1 9	3457	2	N	20	19	1			7
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					7

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 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	2340	X	1868	-0-	-472	-0-	102 25	1 9	1741	2	N	23	22	1			3
05	2294	X	1634	-0-	-660	-0-	88 28	1 9	1518	2	N	25	21	1			7
06	2220	X	2198	-0-	-22	-0-	123 26	1 9	2049	2	N	24	27	1			4
07	1922	X	1665	-0-	-257	-0-	97 30	1 9	1538	2	N	27	25	1			6
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	100 22	1 9	1602	2	N	20	19	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 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	3240	X	2878	-0-	-362	-0-	157	1	2686	2	N	32	30	1			4
							35	9									
05	3131	X	2927	-0-	-204	-0-	159	1	2729	2	N	35	29	1			10
							39	9									
06	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	154	1	2565	2	N	32	36	1			6
							35	9									
07	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	158	1	2508	2	N	37	35	1			8
							41	9									
08	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	155	1	2490	2	N	26	25	1			9
							29	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					9

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 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	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	171	1	2923	2	N	22	20	1			3
							24	9									
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	167	1	2872	2	N	21	18	1			6
							23	9									
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	153	1	2553	2	N	21	23	1			4
							23	9									
07	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	151	1	2402	2	N	23	22	1			5
							25	9									
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	156	1	2505	2	N	17	16	1			6
							19	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					6

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	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	120	1	2040	2	N	5	4	1			1
							6	9									
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	120	1	2054	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	113	1	1877	2	N	4	4	1			1
							4	9									
07	2232	N	1933	-0-	-299	-0-	114	1	1815	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	110	1	1764	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 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
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		4499	-0-	4499	4499	4499	2			N	-0-					-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	4468					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4468					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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		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-

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4359	2	74	9	N	67					138
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4699	2	42	9	N	38					176
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4257	2	95	9	N	86	65	1			197
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					197
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-	183	1			14
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					14

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 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	570	N	549	-0-	-21	-0-	532	2	17	9	Y	15	25	1			4
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					4
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	658	2	14	9	Y	13	17	1			-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		660	-0-	660	660	660	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	660					Y	NO RPT					-0-

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	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) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 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	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	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047

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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	941	2	Y	7	7	1			3
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	25 10	1 9	1238	2	Y	9	10	1			2
06	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	16 9	1 9	1260	2	Y	8	6	1			4
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	1379	2	Y	8	10	1			2
08	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	22 7	1 9	998	2	Y	6	8	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 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	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-

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

04	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	60	1	1942	3	Y	82	75	1			22
							90	9									
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	63	1	2055	3	Y	102	110	1			14
							112	9									
06	2250	N	2232	-0-	-18	-0-	64	1	2003	3	Y	150	114	1			50
							165	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	63	1	2081	3	Y	148	153	1			45
							163	9									
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	65	1	2056	3	Y	167	188	1			24
							184	9									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					24

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1036	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2103	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1848	3	19	9	Y	17	12	1			6
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2046	3	18	9	Y	16	17	1			5
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2024	3	21	9	Y	19	21	1			3
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					3

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

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-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

04	510	N	434	-0-	-76	-0-	13	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	493	-0-	-158	-0-	15	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	522	3	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	119 232	1 9	5244	3	Y	211	193	1			58
05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	124 286	1 9	5388	3	Y	260	282	1			36
06	6030	X	5489	-0-	-541	-0-	120 226	1 9	5143	3	Y	205	173	1			68
07	6231	X	5673	-0-	-558	-0-	124 216	1 9	5333	3	Y	196	205	1			59
08	6231	X	5639	-0-	-592	-0-	124 246	1 9	5269	3	Y	224	251	1			32
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					32

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	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	1022	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1147	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	1121	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1126	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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	3000	N	3468	-0-	468	468	179 219	1 9	3070	3	Y	199	182	1			54
05	3100	N	3794	-0-	694	1162	183 270	1 9	3341	3	Y	245	265	1			34
06	3224	X	2062	-0-	-1162	-0-	130 212	1 9	1720	3	Y	193	163	1			64
07	3534	X	1482	-0-	-2052	-0-	117 204	1 9	1161	3	Y	185	193	1			56
08	3534	X	1499	-0-	-2035	-0-	117 231	1 9	1151	3	Y	210	236	1			30
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					30

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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	57	1	972	3	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	979	-0-	-101	-0-	69	1	910	3	Y	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	98	1	976	3	Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	97	1	958	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6300	X	5222	-0-	-1078	-0-	4944	3	278	9	Y	253	231	1			69
05	6448	X	6081	-0-	-367	-0-	5739	3	342	9	Y	311	337	1			43
06	5850	X	5809	-0-	-41	-0-	3 62	1 9	5744	3	Y	56	80	1			19
07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6119	3	59	9	Y	54	57	1			16
08	6045	X	5992	-0-	-53	-0-	5924	3	68	9	Y	62	69	1			9
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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	4230	X	4028	-0-	-202	-0-	118	1	3856	3	Y	49	45	1			13
							54	9									
05	4247	X	4101	-0-	-146	-0-	120	1	3915	3	Y	60	65	1			8
							66	9									
06	4290	X	3969	-0-	-321	-0-	121	1	3796	3	Y	47	40	1			15
							52	9									
07	4433	X	4101	-0-	-332	-0-	120	1	3930	3	Y	46	47	1			14
							51	9									
08	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	123	1	3920	3	Y	51	58	1			7
							56	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					7

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-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	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
07	3270	X	3264	-0-	-6	-0-	3260	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3868	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	6	X	NO RPT	-0-	-6	-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	720	N	455	-0-	-265	-0-	446	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	434	N	260	-0-	-174	-0-	247	3	13	9	Y	12	12	1			2
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	484	3	9	9	Y	8	7	1			3
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	688	3	9	9	Y	8	11	1			-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	744	3	10	9	Y	9	8	1			1
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1498	-0-	-482	-0-	1435	3	63	9	Y	57	52	1			16
05	1984	X	1463	-0-	-521	-0-	1386	3	77	9	Y	70	76	1			10
06	1650	N	1320	-0-	-330	-0-	1	1	1258	3	Y	55	47	1			18
							61	9									
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2327	3	59	9	Y	54	56	1			16
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2645	3	67	9	Y	61	68	1			9
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					9

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 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	4080	X	3521	-0-	-559	-0-	3468	3	53	9	Y	48	44	1			13
05	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6108	3	65	9	Y	59	64	1			8
06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	3	1	6311	3	Y	146	106	1			48
							161	9									
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6635	3	154	9	Y	140	146	1			42
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6529	3	175	9	Y	159	178	1			23
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					23

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 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	7980	X	7051	-0-	-929	-0-	6930	3	121	9	Y	110	101	1			30
05	8215	X	7427	-0-	-788	-0-	7277	3	150	9	Y	136	147	1			19
06	7740	X	6852	-0-	-888	-0-	4	1	6835	3	Y	12	27	1			4
							13	9									
07	7998	X	7318	-0-	-680	-0-	7306	3	12	9	Y	11	12	1			3
08	7998	X	7569	-0-	-429	-0-	7554	3	15	9	Y	14	15	1			2
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					2

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	734	3	26	9	Y	24	22	1			7
05	589	N	429	-0-	-160	-0-	397	3	32	9	Y	29	32	1			4
06	810	N	385	-0-	-425	-0-	359	3	26	9	Y	24	20	1			8
07	775	N	370	-0-	-405	-0-	346	3	24	9	Y	22	23	1			7
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	348	3	29	9	Y	26	29	1			4
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 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	420	N	391	-0-	-29	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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 #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 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-

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	26	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	32	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	334	-0-	-162	-0-	21	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3075	-0-	-225	-0-	164	1	2911	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2724	-0-	-686	-0-	148	1	2576	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2903	-0-	-397	-0-	160	1	2696	3	Y	43	32	1			11
							47	9									
07	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	175	1	2675	3	Y	55	54	1			12
							61	9									
08	3317	X	2726	-0-	-591	-0-	176	1	2491	3	Y	54	58	1			8
							59	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3723	-0-	-267	-0-	198	1	3525	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	216	1	3749	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3815	-0-	-175	-0-	213	1	3602	3	N	-0-					-0-
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	243	1	3715	3	N	-0-					-0-
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	263	1	3727	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	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	900	N	423	-0-	-477	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	462	-0-	-220	-0-	24	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	456	-0-	-174	-0-	24	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	626	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	27	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2790	N	1249	-0-	-1541	-0-	37 21	1 9	1191	3	Y	19	18	1			5
05	1891	N	1144	-0-	-747	-0-	33 26	1 9	1085	3	Y	24	26	1			3
06	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	33 21	1 9	1047	3	Y	19	16	1			6
07	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	32 20	1 9	1049	3	Y	18	19	1			5
08	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	34 23	1 9	1072	3	Y	21	23	1			3
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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	870	N	698	-0-	-172	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	361	-0-	-383	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	74	1	2412	3	Y	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	69	1	2260	3	Y	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	88	1	2768	3	Y	-0-					-0-
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	82	1	2686	3	Y	-0-					-0-
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	86	1	2730	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	3	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	65	1	644	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					15
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					15
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					15
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					15
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					15
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					15

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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	690	N	664	-0-	-26	-0-	641	3	23	9	Y	21	19	1			6
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	645	3	28	9	Y	25	28	1			3
06	720	N	611	-0-	-109	-0-	588	3	23	9	Y	21	17	1			7
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	589	3	21	9	Y	19	20	1			6
08	682	N	633	-0-	-49	-0-	610	3	23	9	Y	21	24	1			3
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1380	N	925	-0-	-455	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1	1	1384	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									
07	3100	N	3653	-0-	553	553	3481	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
08	3100	N	3348	-0-	248	801	3153	3	195	9	Y	177	152	1			25
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					25

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	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2074	-0-	-282	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
06	2310	X	2193	-0-	-117	-0-	1	1	2159	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	2418	X	2290	-0-	-128	-0-	2258	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2572	3	34	9	Y	31	27	1			4
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-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	4380	X	3761	-0-	-619	-0-	423 108	1 9	3230	3	Y	98	98	1			24
05	4464	X	3805	-0-	-659	-0-	478 119	1 9	3208	3	Y	108	118	1			14
06	4350	X	3239	-0-	-1111	-0-	428 100	1 9	2711	3	Y	91	83	1			22
07	4495	X	3479	-0-	-1016	-0-	476 41	1 9	2962	3	Y	37	51	1			8
08	4495	X	3676	-0-	-819	-0-	504 40	1 9	3132	3	Y	36	39	1			5
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					5

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	630	N	543	-0-	-87	-0-	28	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	3	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	588	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	377 101	1 9	6713	3	Y	92	92	1			22
05	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	426 111	1 9	7395	3	Y	101	110	1			13
06	7710	X	7459	-0-	-251	-0-	411 94	1 9	6954	3	Y	85	77	1			21
07	7688	X	7575	-0-	-113	-0-	459 119	1 9	6997	3	Y	108	106	1			23
08	7936	X	5146	-0-	-2790	-0-	332 111	1 9	4703	3	Y	101	110	1			14
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					14

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	930	N	885	-0-	-45	-0-	47 3	1 9	835	3	Y	3	3	1			-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	863	3	Y	4	4	1			-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	839	3	Y	3	2	1			1
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	56 4	1 9	856	3	Y	4	5	1			-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	61 4	1 9	865	3	Y	4	4	1			-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	736	1	4140	3	Y	131	125	1			27
							144	9									
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	742	1	4224	3	Y	161	165	1			23
							177	9									
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	722	1	4123	3	Y	133	104	1			52
							146	9									
07	5177	X	5057	-0-	-120	-0-	750	1	4145	3	Y	147	165	1			34
							162	9									
08	5177	X	4910	-0-	-267	-0-	711	1	4050	3	Y	135	133	1			36
							149	9									
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					36

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1759	-0-	-161	-0-	94	1	1665	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5340	-0-	2240	2240	291	1	5049	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6653	-0-	3653	5893	372	1	6281	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4200	-0-	1100	6993	258	1	3942	3	Y	-0-					-0-
08	8807	X	1814	-0-	-6993	-0-	120	1	1694	3	Y	-0-					-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		9494	-0-	9494	45264	1479	1	7963	3	Y	47	44	1			10
							52	9									
05	55068	X	9804	-0-	-45264	-0-	1508	1	8234	3	Y	56	58	1			8
							62	9									
06	9510	X	9434	-0-	-76	-0-	1449	1	7934	3	Y	46	36	1			18
							51	9									
07	9796	X	9652	-0-	-144	-0-	1523	1	8072	3	Y	52	58	1			12
							57	9									
08	9796	X	9722	-0-	-74	-0-	1492	1	8177	3	Y	48	47	1			13
							53	9									
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					13

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2901	-0-	2901	2901	2882	3	19	9	N	17	13	1			4
08	14B2 EXT		4726	-0-	4726	7627	4693	3	33	9	N	30	26	1			8
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7627					N	NO RPT					8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		136	-0-	136	136	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	136	X	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	604	1	3241	3	Y	219	208	1			45
							241	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	594	1	3245	3	Y	268	274	1			39
							295	9									
06	4470	X	4303	-0-	-167	-0-	624	1	3436	3	Y	221	173	1			87
							243	9									
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	680	1	3662	3	Y	244	275	1			56
							268	9									
08	4433	X	4207	-0-	-226	-0-	612	1	3346	3	Y	226	222	1			60
							249	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					60

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2626	3	189	9	Y	172	154	1			47
05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2705	3	233	9	Y	212	230	1			29
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2458	3	184	9	Y	167	141	1			55
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2678	3	176	9	Y	160	167	1			48
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2676	3	200	9	Y	182	204	1			26
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					26

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

04	3120	X	2314	-0-	-806	-0-	2310	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3003	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2905	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2825	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	3100	N	3265	-0-	165	165	3261	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-					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	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
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4079	-0-	-61	-0-	120 56	1 9	3903	3	Y	51	46	1			14
05	4247	X	4061	-0-	-186	-0-	118 68	1 9	3875	3	Y	62	67	1			9
06	4260	X	4006	-0-	-254	-0-	122 57	1 9	3827	3	Y	52	44	1			17
07	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	119 55	1 9	3916	3	Y	50	52	1			15
08	4402	X	4022	-0-	-380	-0-	121 63	1 9	3838	3	Y	57	64	1			8
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					8

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	906	3	21	9	Y	19	19	1			5
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	997	3	30	9	Y	27	28	1			4
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	890	3	19	9	Y	17	15	1			6
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1037	3	21	9	Y	19	19	1			6
08	1023	N	794	-0-	-229	-0-	772	3	22	9	Y	20	23	1			3
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					3

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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

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

04	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	535 25	1 9	7906	2	Y	23	22	1			3
05	7378 X	4084	-0-	-3294	-0-	489 11	1 9	3584	2	Y	10	11	1			2
06	7140 X	3535	-0-	-3605	-0-	465 6	1 9	3064	2	Y	5	6	1			1
07	7378 X	4534	-0-	-2844	-0-	495 12	1 9	4027	2	Y	11	10	1			2
*08	7378 X	1787	-0-	-5591	-0-	446 4	1 9	1337	2	Y	4	5	1			1
09	7140 X	944	-0-	-6196	-0-	416 1	1 9	527	2	Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	127	1	2734	3	Y	1713	1713	1			453
							1884	9									
*02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	81	1	1686	3	Y	1105	1105	1			453
							1216	9									
03	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	123	1	2720	3	Y	198	593	1			58
							218	9									
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	130	1	2834	3	Y	213	213	1			58
							234	9									
*05	2883	X	2857	-0-	-26	-0-	115	1	2509	3	Y	212	212	1			58
							233	9									
*06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	164	1	3351	3	Y	163	163	1			58
							179	9									
*07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	186	1	3848	3	Y	-0-	58	1			-0-
*08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	204	1	4216	3	Y	-0-					-0-
*09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	201	1	4100	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

*01	3100	N	2816	-0-	-284	251	375	1	2441	3	Y	-0-					-0-
02	1631	X	1380	-0-	-251	-0-	290	1	1090	3	Y	-0-					-0-
03	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	359	1	2170	3	Y	-0-					-0-
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	354	1	2186	3	Y	-0-					-0-
*05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	367	1	2287	3	Y	-0-					-0-
*06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	369	1	2350	3	Y	-0-					-0-
*07	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	335	1	1507	3	Y	-0-					-0-
*08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	373	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	349	1	1965	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

*01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	719	1	2287	3	Y	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	597	1	826	3	Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	682	1	1491	3	Y	-0-					-0-
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	676	1	1767	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3405	-0-	305	305	735	1	2670	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2761	-0-	-239	66	696	1	2065	3	Y	-0-					-0-
*07	2422	N	2356	-0-	-66	-0-	693	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	691	1	1596	3	Y	-0-					-0-
*09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	733	1	2826	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 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	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	409	1	5725	3	Y	22					281
							24	9									
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	423	1	5621	3	Y	46	190	1			137
							51	9									
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	409	1	4839	3	Y	-0-					137
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	423	1	5305	3	Y	-0-					137
08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	423	1	5448	3	Y	40					177
							44	9									
*09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	409	1	4658	3	Y	-0-	22	5			155

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	7161	X	3404	-0-	-3757	-0-	460	1	2944	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	3457	-0-	-2115	-0-	441	1	3016	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5124	-0-	-983	-0-	532	1	4592	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	563	1	5347	3	Y	-0-					-0-
*05	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	639	1	6767	3	Y	-0-					-0-
*06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	575	1	5267	3	Y	-0-					-0-
*07	6138	X	4148	-0-	-1990	-0-	502	1	3646	3	Y	-0-					-0-
*08	6138	X	4554	-0-	-1584	-0-	518	1	4036	3	Y	-0-					-0-
09	6930	X	5658	-0-	-1272	-0-	567	1	5091	3	Y	-0-					-0-

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	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	195	1	4190	3	Y	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	142	1	2909	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4225	-0-	-952	-0-	182	1	4043	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4045	-0-	-965	-0-	178	1	3867	3	Y	-0-					-0-
*05	5177	X	2980	-0-	-2197	-0-	131	1	2849	3	Y	-0-					-0-
*06	4260	X	2396	-0-	-1864	-0-	112	1	2284	3	Y	-0-					-0-
*07	4216	X	2393	-0-	-1823	-0-	110	1	2283	3	Y	-0-					-0-
*08	4216	X	2386	-0-	-1830	-0-	110	1	2276	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	2292	-0-	-1758	-0-	107	1	2185	3	Y	-0-					-0-

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
*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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	843	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	453	-0-	-79	-0-	21	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	107	-0-	-482	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	33	-0-	-537	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*07	124	N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	977	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	475	-0-	-449	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	445	314	1			131
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	46	1	985	3	Y	476	476	1			131
							524	9									
*05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	86	1	1864	3	Y	475	475	1			131
							523	9									
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	56	1	1143	3	Y	364	364	1			131
							400	9									
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	1221	3	Y	-0-	131	1			-0-
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	55	1	1121	3	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
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	961	N	877	-0-	-84	-0-	289	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	704	-0-	-472	-0-	258	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	597	-0-	-581	-0-	276	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	281	1	613	3	Y	-0-					-0-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	298	1	792	3	Y	-0-					-0-
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	279	1	537	3	Y	-0-					-0-
*07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	308	1	962	3	Y	-0-					-0-
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	291	1	610	3	Y	-0-					-0-
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	286	1	662	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2021

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	379 41	1 9	4947	2	N	37	36	1			5
05	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	436 43	1 9	5371	2	N	39	36	1			8
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	396 29	1 9	4756	2	N	26	28	1			6
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	404 39	1 9	5095	2	N	35	34	1			7
*08	4991	X	4221	-0-	-770	-0-	382 31	1 9	3808	2	N	28	29	1			6
*09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	386 39	1 9	5396	2	N	35	34	1			7

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	627	-0-	-903	-0-	358 3	1 9	266	2	Y	3	4	1			-0-
05	1054	N	440	-0-	-614	-0-	367 2	1 9	71	2	Y	2	2	1			-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	380 17	1 9	1363	2	Y	15	11	1			4
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	398 20	1 9	1773	2	Y	18	18	1			4
*08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	402 24	1 9	1931	2	Y	22	21	1			5
*09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	385 22	1 9	1935	2	Y	20	21	1			4

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. (I) GAS LIFT(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	614	-0-	-646	-0-	253 4	1 9	357	3	Y	4	15	1			4
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					4
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	262 9	1 9	435	3	Y	8	2	1			6
*08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	262 1	1 9	818	3	Y	1					7
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	253 3	1 9	753	3	Y	3	6	1			4

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1774	-0-	-26	-0-	1771	2	3	9	Y	3					27
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1783	2	14	9	Y	13					40
06	DLQ G-10		1616	-0-	1616	1616	1606	2	10	9	Y	9	42	1			7
07	DLQ G-10		1895	-0-	1895	3511	1886	2	9	9	Y	8					15
08	1600	N	1910	-0-	310	3821	1898	2	12	9	Y	11					26
*09	3000	N	1653	-0-	-1347	2474	1647	2	6	9	Y	5					31

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 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	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_____ 11/14/2017

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

04	3960 X	3903	-0-	-57	-0-	228	1	3675	3	N	-0-					-0-
05	4092 X	3231	-0-	-861	-0-	217	1	3014	3	N	-0-					-0-
06	3420 X	3263	-0-	-157	-0-	228	1	3035	3	N	-0-					-0-
07	4030 X	2454	-0-	-1576	-0-	153	1	2301	3	N	-0-					-0-
08	4030 X	3949	-0-	-81	-0-	253	1	3696	3	N	-0-					-0-
09	3900 X	2368	-0-	-1532	-0-	147	1	2221	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 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-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1699	3	25	9	Y	23	22	0			2
*05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1656	3	39	9	Y	35	34	0			3
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1490	3	28	9	Y	25	25	0			3
*07	1736 N	1521	-0-	-215	-0-	1490	3	31	9	Y	28	28	0			3
*08	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	1551	3	30	9	Y	27	27	0			3
09	1530 N	1523	-0-	-7	-0-	1490	3	33	9	Y	30	29	0			4

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

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-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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	930	N	776	-0-	-154	-0-	775	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	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	600	N	439	-0-	-161	-0-	425	3	14	9	Y	13	14	0			1
*05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1796	3	75	9	Y	68	63	0			6
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1692	3	111	9	Y	101	98	0			9
06	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	1527	3	78	9	Y	71	72	0			8
*07	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1523	3	90	9	Y	82	82	0			8
*08	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1597	3	84	9	Y	76	77	0			7
09	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	1432	3	95	9	Y	86	81	0			12

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	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
*09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2764	3	36	9	Y	33	30	0			3
*05	3100	N	4502	-0-	1402	1402	4405	3	97	9	Y	88	83	0			8
06	3000	N	5139	-0-	2139	3541	5072	3	67	9	Y	61	62	0			7
*07	3100	N	4729	-0-	1629	5170	4651	3	78	9	Y	71	71	0			7
*08	8698	X	3528	-0-	-5170	-0-	3455	3	73	9	Y	66	67	0			6
*09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4229	3	86	9	Y	78	73	0			11

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	3480	X	925	-0-	-2555	-0-	914	3	11	9	Y	10	10	0			1
*05	3596	X	3363	-0-	-233	-0-	3326	3	37	9	Y	34	32	0			3
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3774	3	42	9	Y	38	37	0			4
*07	3875	X	3546	-0-	-329	-0-	3495	3	51	9	Y	46	45	0			5
*08	3875	X	3472	-0-	-403	-0-	3427	3	45	9	Y	41	42	0			4
09	3810	X	3233	-0-	-577	-0-	3191	3	42	9	Y	38	37	0			5

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	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			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	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			Y	-0-					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2021

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	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2383	3	106	9	Y	96	90	0			8
*05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2241	3	161	9	Y	146	141	0			13
06	2310	N	2162	-0-	-148	-0-	2050	3	112	9	Y	102	103	0			12
*07	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	2058	3	125	9	Y	114	114	0			12
*08	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	2034	3	97	9	Y	88	91	0			9
*09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2148	3	107	9	Y	97	93	0			13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3390	X	2758	-0-	-632	-0-	25	1	2733	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	2688	-0-	-691	-0-	32	1	2656	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	1238	-0-	-1792	-0-	16	1	1222	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	1720	-0-	-1411	-0-	29	1	1691	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	30	1	2828	3	N	-0-					-0-
*09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	27	1	2769	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	1500	X	972	-0-	-528	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	944	-0-	-575	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	910	-0-	-140	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	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	3540	X	2633	-0-	-907	-0-	169	1	2464	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	1860	-0-	-1457	-0-	77	1	1783	3	N	-0-					-0-
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	175	1	3738	3	N	-0-					-0-
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	181	1	5086	3	N	-0-					-0-
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	187	1	5510	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3392	-0-	-508	-0-	106	1	3286	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	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
*09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2021

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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1700	3	68	9	Y	62	59	0			5
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1666	3	106	9	Y	96	92	0			9
06	1770	N	1266	-0-	-504	-0-	1193	3	73	9	Y	66	67	0			8
*07	1829	N	1260	-0-	-569	-0-	1176	3	84	9	Y	76	76	0			8
*08	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1559	3	78	9	Y	71	72	0			7
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1570	3	91	9	Y	83	79	0			11

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	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2671	3	42	9	Y	38	36	0			3
*05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2748	3	63	9	Y	57	55	0			5
06	2550	N	2457	-0-	-93	-0-	2413	3	44	9	Y	40	40	0			5
*07	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	2427	3	51	9	Y	46	46	0			5
*08	2635	N	2416	-0-	-219	-0-	2370	3	46	9	Y	42	43	0			4
09	2460	N	2176	-0-	-284	-0-	2121	3	55	9	Y	50	47	0			7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 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	570	N	162	-0-	-408	-0-	162	3			Y	-0-	4	0			-0-
*05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

04	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1187	3	17	9	Y	15	15	0			1
*05	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1081	3	26	9	Y	24	23	0			2
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1438	3	19	9	Y	17	17	0			2
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1432	3	21	9	Y	19	19	0			2
*08	1116	N	714	-0-	-402	-0-	703	3	11	9	Y	10	11	0			1
09	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	1329	3	19	9	Y	17	16	0			2

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 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	810	N	305	-0-	-505	-0-	295	3	10	9	Y	9	9	0			1
*05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2244	3	8	9	Y	7	6	0			1
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2361	3	158	9	Y	144	132	0			13
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2197	3	110	9	Y	100	102	0			11
*07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2152	3	129	9	Y	117	116	0			12
*08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2074	3	119	9	Y	108	109	0			11
*09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1913	3	139	9	Y	126	120	0			17

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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	480	N	268	-0-	-212	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

04	690	N	214	-0-	-476	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	3			N	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 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	2250	X	1205	-0-	-1045	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1235	-0-	-501	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2014	-0-	-296	-0-	2014	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

04	840	N	357	-0-	-483	-0-	353	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
*05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4210	2	92	9	Y	84	69	1	6	8	56
05	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	3955	2	99	9	Y	90	105	1	1	8	40
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4032	2	101	9	Y	92	71	1	6	8	55
07	4433	X	4277	-0-	-156	-0-	4188	2	89	9	Y	81	108	1	5	8	23
08	4433	X	4240	-0-	-193	-0-	4153	2	87	9	Y	79	71	1	7	8	24
09	4290	X	3988	-0-	-302	-0-	3904	2	84	9	Y	76	67	1	3	8	30

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	-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
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	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	5226	2	45	9	Y	41	1	8			260
05	5859	X	5541	-0-	-318	-0-	5464	2	77	9	Y	70	142	1			188
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5493	2	100	9	Y	91	152	1	1	8	126
07	5611	X	5473	-0-	-138	-0-	5381	2	92	9	Y	84	1	8			209
08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5528	2	92	9	Y	84	143	1	1	8	149
09	5550	X	5208	-0-	-342	-0-	5119	2	89	9	Y	81	58	1			172

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 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	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-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					5
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					5
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
*09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 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	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1617	2	14	9	Y	13	1	8			58
05	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1348	2	7	9	Y	6					64
06	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1580	2	11	9	Y	10	34	1	1	8	39
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1792	2	12	9	Y	11	1	8			49
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	2	4	9	Y	4	1	8			52
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1737	2	3	9	Y	3	1	8			54

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 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	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	540	1	2712	2	N	13					103
							14	9									
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	520	1	1977	2	N	-0-					103
06	2100	X	1959	-0-	-141	-0-	340	1	1619	2	N	-0-					103
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	480	1	1870	2	N	1					104
							1	9									
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	620	1	2851	2	N	17					121
							19	9									
*09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	580	1	2545	2	N	-0-					121

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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	360	1	1400	2	N	15					179
							17	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	465	1	1106	2	N	11					190
							12	9									
06	2040	N	868	-0-	-1172	-0-	315	1	553	2	N	-0-					190
07	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	310	1	1198	2	N	-0-					190
08	1581	N	1166	-0-	-415	-0-	280	1	886	2	N	-0-					190
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	260	1	1300	2	N	30					220
							33	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	405	1	2617	2	N	170					228
							187	9									
05	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	435	1	1911	2	N	1					229
							1	9									
06	1980	X	1014	-0-	-966	-0-	180	1	834	2	N	-0-	186	1			43
07	2046	X	156	-0-	-1890	-0-	60	1	96	2	N	-0-					43
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	375	1	2121	2	N	14					57
							15	9									
*09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	435	1	3155	2	N	68					125
							75	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	600	1	2810	2	N	53					180
							58	9									
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	620	1	2933	2	N	20					200
							22	9									
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	600	1	2802	2	N	48	180	1			68
							53	9									
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	620	1	2586	2	N	17					85
							19	9									
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	600	1	2774	2	N	18					103
							20	9									
*09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	600	1	2805	2	N	45					148
							50	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1700	-0-	-749	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	1061	-0-	-1489	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2488	3	105	9	N	95					115
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2618	3	7	9	N	6					121
06	2550	N	2439	-0-	-111	-0-	2411	3	28	9	N	25					146
07	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	2415	3	32	9	N	29					175
08	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2620	3	11	9	N	10	164	1			21
*09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2444	3	33	9	N	30					51

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2488	-0-	-32	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2601	-0-	-3	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2498	-0-	-75	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
*09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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	870	N	655	-0-	-215	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	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	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2211	-0-	-1075	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2868	-0-	-312	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
*09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	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	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	690	3	1522	9	N	1384	1588	1			156
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	585	3	1593	9	N	1448	1426	1			178
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	677	3	1621	9	N	1474	1357	1			295
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	404	3	1646	9	N	1496	1619	1			172
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	56	3	1698	9	N	1544	1420	1			296
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	56	3	1355	9	N	1232	1396	1			132

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	2130	N	1728	-0-	-402	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	1429	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	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2699	3	46	9	N	42					67
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2792	3	78	9	N	71					138
06	2820	N	2719	-0-	-101	-0-	2707	3	12	9	N	11					149
07	2852	N	2728	-0-	-124	-0-	2726	3	2	9	N	2					151
08	2883	N	2483	-0-	-400	-0-	2483	3			N	-0-					151
09	2730	N	1990	-0-	-740	-0-	1990	3			N	-0-					151

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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	587	3	28	9	N	25					90
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	593	3	31	9	N	28					118
06	630	N	550	-0-	-80	-0-	531	3	19	9	N	17					135
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	572	3	25	9	N	23					158
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	581	3	26	9	N	24	157	1			25
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	581	3	20	9	N	18					43

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	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					110
05	3410	X	2417	-0-	-993	-0-	2417	3			N	-0-					110
06	3300	X	2079	-0-	-1221	-0-	2079	3			N	-0-					110
07	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	3165	3			N	-0-					110
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					110
09	3300	X	3168	-0-	-132	-0-	3168	3			N	-0-					110

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1612	3	21	9	N	19					145
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1626	3	98	9	N	89	166	1			68
06	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1552	3	11	9	N	10					78
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1760	3	25	9	N	23					101
08	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	1430	3	37	9	N	34					135
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1514	3	83	9	N	75					210

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

04	1890	N	1714	-0-	-176	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1464	-0-	-486	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

04	2490	X	1378	-0-	-1112	-0-	1378	3			N	-0-					153
05	2418	X	981	-0-	-1437	-0-	940	3	41	9	N	37					190
06	1620	N	581	-0-	-1039	-0-	570	3	11	9	N	10	162	1			38
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					38
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					38
*09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	3	1	9	N	1	1	8			38

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3848	3	31	9	N	28	1	8			145
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4588	3	36	9	N	33					178
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4228	3	17	9	N	15					193
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3754	3	26	9	N	24	169	1			48
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4311	3	20	9	N	18					66
*09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3184	3	46	9	N	42					108

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2496	-0-	-232	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2418	-0-	-222	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2418	-0-	-12	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

04	5070	X	4992	-0-	-78	-0-	4992	3			Y	-0-					-0-
05	5146	X	3602	-0-	-1544	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	2896	-0-	-1874	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-
07	5146	X	5034	-0-	-112	-0-	5034	3			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4772	-0-	-374	-0-	4772	3			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4760	-0-	-220	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

04	6600	X	6497	-0-	-103	-0-	6497	3			Y	-0-					-0-
05	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			Y	-0-					-0-
06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			Y	-0-					-0-
07	6727	X	6474	-0-	-253	-0-	6474	3			Y	-0-					-0-
08	6944	X	6577	-0-	-367	-0-	6577	3			Y	-0-					-0-
09	6720	X	6302	-0-	-418	-0-	6302	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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	1950	N	1670	-0-	-280	-0-	1670	3			Y	-0-					100
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1780	3	3	9	Y	3					103
06	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1672	3			Y	-0-					103
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	3	22	9	Y	20					123
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1781	3	39	9	Y	35					158
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1778	3	28	9	Y	25					183

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

04	3120	X	3062	-0-	-58	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2718	-0-	-444	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2867	-0-	-193	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4104	-0-	-306	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4240	-0-	-317	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4245	-0-	-312	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4104	-0-	-306	-0-	4104	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

04	699	N	212	-0-	-487	-0-	212	2			Y	-0-					41
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					41
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					41
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					41
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					41
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

04	420	N	400	-0-	-20	-0-	18	1	373	2	N	8					77
							9	9									
05	465	N	308	-0-	-157	-0-	15	1	291	2	N	2					79
							2	9									
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	18	1	354	2	N	-0-					79
07	403	N	176	-0-	-227	-0-	15	1	161	2	N	-0-					79
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	N	-0-					79
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	15	1	308	2	N	1	1	8			79
							1	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 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	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 #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 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	6240 X	5851	-0-	-389	-0-	270	1	5581	2	N	-0-					75
05	6448 X	6277	-0-	-171	-0-	279	1	5998	2	N	-0-					75
06	6030 X	5994	-0-	-36	-0-	264	1	5730	2	N	-0-					75
07	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	272	1	5795	2	N	121	174	1			22
						133	9									
08	6262 X	5888	-0-	-374	-0-	270	1	5618	2	N	-0-					22
09	6060 X	5761	-0-	-299	-0-	270	1	5491	2	N	-0-					22

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 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	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	1					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 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	2			Y	-0-					205
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					205
06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			Y	-0-					205
07	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			Y	-0-					205
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					205
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					205

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	158	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2021

GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	392	1	1455	2	N	142	169	1			202
							156	9									
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	420	1	1561	2	N	175	166	1			211
							193	9									
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	392	1	1262	2	N	131	166	1			176
							144	9									
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	392	1	1385	2	N	163	177	1			162
							179	9									
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	406	1	1419	2	N	162	168	1			156
							178	9									
*09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	336	1	1342	2	N	139	159	1			136
							153	9									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	63	1	470	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	424	1	2074	2	Y	62	39	1			23
							68	9									
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	399	1	1648	2	Y	77	86	1			14
							85	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	400	1	1582	2	Y	87	81	1			20
							96	9									
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	405	1	1521	2	Y	62	60	1			22
							68	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

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	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

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 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	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	268	1	5943	2	N	-0-					-0-
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	294	1	6032	2	N	-0-					-0-
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	279	1	5998	2	N	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	288	1	4966	2	N	-0-					-0-
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	276	1	5756	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 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	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 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	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4911	2	61	9	Y	55	44	1			24
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4852	2	55	9	Y	50	65	1			9
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4558	2	41	9	Y	37	21	1			25
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4682	2	47	9	Y	43	43	1			25
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4637	2	42	9	Y	38	41	1			22
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					22

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	426	1	5752	2	Y	-0-					-0-
05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	446	1	6382	2	Y	-0-					-0-
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	431	1	6181	2	Y	-0-					-0-
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	445	1	6370	2	Y	-0-					-0-
08	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	445	1	6122	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	996	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	977	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 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	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	358	1	2298	2	Y	-0-					-0-
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	372	1	2374	2	Y	-0-					-0-
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	358	1	2297	2	Y	-0-					-0-
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	372	1	2402	2	Y	-0-					-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	372	1	2400	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1358	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1416	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	295	1	4301	2	Y	211	243	1			13
							232	9									
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	310	1	3890	2	Y	125	122	1			16
							138	9									
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	300	1	3372	2	Y	117	119	1			14
							129	9									
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	310	1	3699	2	Y	62	71	1			5
							68	9									
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	304	1	3705	2	Y	46	47	1			4
							51	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					4

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3715	-0-	-1025	-0-	3537	2	178	9	Y	162	142	1			27
05	4402	X	3451	-0-	-951	-0-	3275	2	176	9	Y	160	136	1			51
06	4080	X	3294	-0-	-786	-0-	3159	2	135	9	Y	123	140	1			34
07	3844	X	3422	-0-	-422	-0-	3273	2	149	9	Y	135	135	1			34
08	3844	X	3454	-0-	-390	-0-	3324	2	130	9	Y	118	137	1			15
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 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	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	1076	1	10311	2	Y	53	62	1			18
							58	9									
05	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	1091	1	10400	2	Y	50	63	1			5
							55	9									
06	11310	X	11296	-0-	-14	-0-	1069	1	10175	2	Y	47	33	1			19
							52	9									
07	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	1103	1	10596	2	Y	52	33	1			38
							57	9									
08	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	1115	1	10586	2	Y	44	69	1			13
							48	9									
09	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					13

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4089	2	76	9	Y	69	86	1			1
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4256	2	46	9	Y	42	24	1			19
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4180	2	35	9	Y	32	44	1			7
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4239	2	33	9	Y	30	21	1			16
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4424	2	35	9	Y	32	43	1			5
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					5

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	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	338	1	3855	2	Y	12					78
							13	9									
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	381	1	3896	2	Y	6					84
							7	9									
06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	356	1	3781	2	Y	2					86
							2	9									
07	4123	X	3698	-0-	-425	-0-	393	1	3298	2	Y	6					92
							7	9									
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	385	1	3831	2	Y	26	68	1			50
							29	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					50

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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	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

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	6510	X	6493	-0-	-17	-0-	300	1	6150	2	Y	39	41	1			17
							43	9									
05	6727	X	6713	-0-	-14	-0-	310	1	6367	2	Y	33	37	1			13
							36	9									
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	300	1	6118	2	Y	29	36	1			6
							32	9									
07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	310	1	6120	2	Y	27	18	1			15
							30	9									
08	6417	X	6407	-0-	-10	-0-	300	1	6074	2	Y	30	35	1			10
							33	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					10

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	4560	X	4048	-0-	-512	-0-	540	1	3508	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	3985	-0-	-727	-0-	558	1	3427	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3810	-0-	-810	-0-	540	1	3270	2	Y	-0-					-0-
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	558	1	3864	2	Y	-0-					-0-
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	558	1	3893	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

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

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

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

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	819	-0-	-741	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	866	-0-	-746	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	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

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	450	1	3986	2	Y	9	14	1			1
							10	9									
05	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	418	1	3665	2	Y	6					7
							7	9									
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	450	1	4076	2	Y	7	13	1			1
							8	9									
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	458	1	4077	2	Y	10					11
							11	9									
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	463	1	4047	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					2

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-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	240	1	3877	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	248	1	3998	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	240	1	3783	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	248	1	3810	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	187	1	2738	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					1

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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-

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	712	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	521	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	614	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

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	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 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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	293	1	1207	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	310	1	1202	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
06	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	300	1	1194	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
07	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	310	1	1174	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	286	1	1073	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

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	T. A.		390	-0-	390	2302	387	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	T. A.		640	-0-	640	2942	636	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3000	N	462	-0-	-2538	404	458	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	826	N	422	-0-	-404	-0-	416	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

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		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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3426	2	188	9	Y	171	130	1			74
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3500	2	167	9	Y	152	199	1			27
06	3780	X	3437	-0-	-343	-0-	3310	2	127	9	Y	115	65	1			77
07	3906	X	3535	-0-	-371	-0-	3391	2	144	9	Y	131	131	1			77
08	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	3300	2	127	9	Y	115	125	1			67
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					67

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5053	-0-	-107	-0-	5031	2	22	9	N	20	14	1			8
05	5952	X	5237	-0-	-715	-0-	5217	2	20	9	N	18	14	1			12
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5666	2	18	9	N	16	27	1			1
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5696	2	22	9	N	20	13	1			8
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5739	2	18	9	N	16	22	1			2
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					2

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	232	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	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 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

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	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6140	2	37	9	N	34	40	1			5
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6381	2	31	9	N	28	25	1			8
06	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5748	2	28	9	N	25	25	1			8
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5779	2	30	9	N	27	25	1			10
08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6072	2	26	9	N	24	25	1			9
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					9

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	450	1	1306	2	N	7	11	1			5
							8	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	463	1	1284	2	N	11	11	1			5
							12	9									
06	1830	N	1685	-0-	-145	-0-	448	1	1225	2	N	11	10	1			6
							12	9									
07	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	465	1	1144	2	N	9	10	1			5
							10	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	465	1	1129	2	N	13	12	1			6
							14	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

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	7650	X	7206	-0-	-444	-0-	7172	2	34	9	N	31	35	1			4
05	7719	X	7285	-0-	-434	-0-	7248	2	37	9	N	34	28	1			10
06	7440	X	6953	-0-	-487	-0-	6913	2	40	9	N	36	41	1			5
07	7533	X	7119	-0-	-414	-0-	7082	2	37	9	N	34	34	1			5
08	7533	X	6973	-0-	-560	-0-	6940	2	33	9	N	30	30	1			5
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					5

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 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	11310	X	10291	-0-	-1019	-0-	10244	2	47	9	N	43	52	1			6
05	11563	X	10318	-0-	-1245	-0-	10276	2	42	9	N	38	33	1			11
06	10980	X	9688	-0-	-1292	-0-	9652	2	36	9	N	33	33	1			11
07	11067	X	10146	-0-	-921	-0-	10107	2	39	9	N	35	33	1			13
08	10850	X	10449	-0-	-401	-0-	10413	2	36	9	N	33	33	1			13
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					13

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

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	6870	X	6383	-0-	-487	-0-	6374	2	9	9	N	8	9	1			1
05	6944	X	6497	-0-	-447	-0-	6486	2	11	9	N	10	8	1			3
06	6660	X	6180	-0-	-480	-0-	6170	2	10	9	N	9	11	1			1
07	6727	X	6348	-0-	-379	-0-	6338	2	10	9	N	9	9	1			1
08	6727	X	6271	-0-	-456	-0-	6262	2	9	9	N	8	8	1			1
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 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	3090	X	2743	-0-	-347	-0-	2729	2	14	9	N	13	15	1			2
05	3131	X	2740	-0-	-391	-0-	2729	2	11	9	N	10	9	1			3
06	3000	X	2404	-0-	-596	-0-	2394	2	10	9	N	9	9	1			3
07	2976	X	2581	-0-	-395	-0-	2570	2	11	9	N	10	9	1			4
08	2914	X	2504	-0-	-410	-0-	2494	2	10	9	N	9	9	1			4
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	4770	X	4632	-0-	-138	-0-	4612	2	20	9	N	18	21	1			2
05	5146	X	4748	-0-	-398	-0-	4725	2	23	9	N	21	17	1			6
06	4980	X	4428	-0-	-552	-0-	4404	2	24	9	N	22	25	1			3
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5379	2	23	9	N	21	21	1			3
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5453	2	21	9	N	19	19	1			3
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					3

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	N	4	4	1			1
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	N	4	4	1			1
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	289	2	3	9	N	3	4	1			-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	N	4	3	1			1
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	N	3	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	450	1	662	2	N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	465	1	672	2	N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	450	1	650	2	N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	465	1	676	2	N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	465	1	668	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4406	2	20	9	N	18	20	1			2
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4841	2	22	9	N	20	16	1			6
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4669	2	23	9	N	21	24	1			3
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4773	2	22	9	N	20	20	1			3
08	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	4457	2	19	9	N	17	17	1			3
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					3

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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	5	5	1			1
							6	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	N	3	3	1			1
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	230	2	3	9	N	3	3	1			1
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	N	3	3	1			1
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N	3	3	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	92	2	10	9	N	9	10	1			1
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	95	2	12	9	N	11	9	1			3
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	69	2	6	9	N	5	7	1			1
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	2	4	9	N	4	4	1			1
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	N	3	3	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	360	1	1183	2	N	2	3	1			2
							2	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	330	1	768	2	N	2	3	1			1
							2	9									
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	358	1	661	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	1612	N	1060	-0-	-552	-0-	348	1	710	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	372	1	652	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	-0-	-189	-0-	261	2			N	-0-					12
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					12
06	360	N	129	-0-	-231	-0-	129	2			N	-0-					12
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					12
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 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	810	X	646	-0-	-164	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	775	X	642	-0-	-133	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	690	X	486	-0-	-204	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	682	X	455	-0-	-227	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	682	X	453	-0-	-229	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	660	X	436	-0-	-224	-0-	436	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	1	X	-0-	-0-	-1	-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	-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	2790	X	2319	-0-	-471	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1474	-0-	-1595	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	686	-0-	-2314	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	766	-0-	-1621	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3129	-0-	129	129	3129	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	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
07	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1058	-0-	-622	-0-	1058	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	3000	N	2826	-0-	-174	206	2826	3			N	-0-					-0-
05	3201	X	2995	-0-	-206	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
*09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	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	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1162	-0-	-1349	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	736	-0-	-1694	-0-	736	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	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2381	-0-	-905	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2385	-0-	-795	-0-	2385	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	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	341	N	152	-0-	-189	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	330	N	105	-0-	-225	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	341	N	100	-0-	-241	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	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	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	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	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			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 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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	794	-0-	-256	-0-	794	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

04	2610	N	2399	-0-	-211	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2510	-0-	-187	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2349	-0-	-21	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2332	-0-	-179	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2282	-0-	-58	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

04	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	434	N	143	-0-	-291	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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-						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 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

04	1560	X	277	-0-	-1283	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	1168	-0-	-1281	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	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	900	N	425	-0-	-475	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	932	-0-	-268	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	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	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			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	630	N	193	-0-	-437	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					16
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-					16
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			Y	-0-					16
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	264	3	43	9	Y	39	19	1			36
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	288	3	7	9	Y	6					42
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	279	3	22	9	Y	20	36	1			26

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

04	690	N	270	-0-	-420	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	720	N	274	-0-	-446	-0-	274	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	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1666	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1946	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	798	-0-	-1152	-0-	798	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	3810	X	3694	-0-	-116	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3047	-0-	-890	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3267	-0-	-573	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	2409	-0-	-1559	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3404	-0-	-564	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
*09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	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	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			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	3000	X	1943	-0-	-1057	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2448	-0-	-652	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	1742	-0-	-1258	-0-	1742	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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1074	-0-	-876	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1243	-0-	-462	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	171	-0-	-1038	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					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	90	N	-0-	-0-	-90	-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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	73 164	1 9	1488	2	N	149	154	1			149
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	71 20	1 9	1415	2	N	18	167	1			-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	65 139	1 9	1293	2	N	126					126
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	69 108	1 9	1335	2	N	98	171	1			53
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62 11	1 9	1187	2	N	10					63
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45 62	1 9	867	2	N	56					119

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	1170	N	7	-0-	-1163	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	10	-0-	-1199	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	450	N	10	-0-	-440	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1751	2	13	9	Y	12					162
05	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					162
06	2880	X	1544	-0-	-1336	-0-	1519	2	25	9	Y	23					185
07	2976	X	1900	-0-	-1076	-0-	1854	2	46	9	Y	42					227
08	2976	X	1964	-0-	-1012	-0-	1921	2	43	9	Y	39					266
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					266

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	2014	N	1553	-0-	-461	-0-	1512	2	41	9	N	37					100
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1181	2	22	9	N	20					120
06	2370	X	1822	-0-	-548	-0-	1790	2	32	9	N	29	126	1			23
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3553	2	33	9	N	30					53
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3851	2	36	9	N	33					86
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					86

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-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-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

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-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 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	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

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	3570 X	3224	-0-	-346	-0-	96	1	3128	3	Y	-0-					-0-
05	3689 X	3330	-0-	-359	-0-	99	1	3231	3	Y	-0-					-0-
06	3330 X	3182	-0-	-148	-0-	98	1	3084	3	Y	-0-					-0-
07	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	145	1	4762	3	Y	-0-					-0-
08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	160	1	5097	3	Y	-0-					-0-
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	65	1	1156	3	Y	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	69	1	1196	3	Y	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	1152	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	74	1	1132	3	Y	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	89	1	1265	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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 #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2970	-0-	-240	-0-	360 114	1 9	2496	3	Y	104	99	1			21
05	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	378 140	1 9	2673	3	Y	127	130	1			18
06	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	361 116	1 9	2556	3	Y	105	82	1			41
07	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	377 129	1 9	2581	3	Y	117	131	1			27
08	3286	X	3065	-0-	-221	-0-	364 118	1 9	2583	3	Y	107	105	1			29
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					29

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33 56	1 9	591	3	Y	51	51	1			12
05	930	N	611	-0-	-319	-0-	30 62	1 9	519	3	Y	56	61	1			7
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	31 53	1 9	526	3	Y	48	43	1			12
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	126 63	1 9	1917	3	Y	57	57	1			12
08	3100	N	3688	-0-	588	588	239 66	1 9	3383	3	Y	60	63	1			9
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3030	X	2721	-0-	-309	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2730	-0-	-150	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2890	-0-	-86	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-
08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
09	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

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	2400	X	2358	-0-		-42	-0-	385	1 10 9	1963	2	Y	9	9	1			1
05	2077	X	1857	-0-		-220	-0-	395	1 7 9	1455	2	Y	6	6	1			1
06	2261	N	2261	-0-		-0-	-0-	392	1 10 9	1859	2	Y	9	8	1			2
07	2480	N	2207	-0-		-273	-0-	398	1 8 9	1801	2	Y	7	8	1			1
*08	2312	N	2312	-0-		-0-	-0-	401	1 10 9	1901	2	Y	9	8	1			2
09	2250	N	1569	-0-		-681	-0-	372	1 6 9	1191	2	Y	5	6	1			1

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

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 BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

04	2340	N	2187	-0-		-153	-0-	516	1 7 9	1664	2	Y	6	5	1			1
05	1457	N	1080	-0-		-377	-0-	515	1 1 9	564	2	Y	1	2	1			-0-
06	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	513	1 4 9	1276	2	Y	4	3	1			1
07	2377	N	2377	-0-		-0-	-0-	539	1 6 9	1832	2	Y	5	5	1			1
*08	2245	N	2245	-0-		-0-	-0-	538	1 6 9	1701	2	Y	5	5	1			1
*09	2362	N	2362	-0-		-0-	-0-	518	1 6 9	1838	2	Y	5	5	1			1

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	2640	X	1736	-0-		-904	-0-	428	1 17 9	1291	2	Y	15	14	1			2
05	2666	X	702	-0-		-1964	-0-	426	1 3 9	273	2	Y	3	4	1			1
06	2520	X	553	-0-		-1967	-0-	411	1	142	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1829	X	1010	-0-		-819	-0-	432	1 7 9	571	2	Y	6	5	1			1
*08	1829	X	790	-0-		-1039	-0-	428	1 4 9	358	2	Y	4	4	1			1
09	1770	X	1407	-0-		-363	-0-	423	1 10 9	974	2	Y	9	8	1			2

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	329	1	1458	3	Y	-0-					-0-
02	1876	N	881	-0-	-995	-0-	266	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1283	-0-	-639	-0-	303	1	980	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1484	-0-	-256	-0-	308	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	327	1	1410	3	Y	-0-					-0-
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	300	1	962	3	Y	-0-					-0-
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	337	1	1566	3	Y	-0-					-0-
*08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	329	1	1385	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	294	1	826	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1165	-0-	-65	-0-	31	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	43	1	1293	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	905	-0-	-235	-0-	30	1	875	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	34	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	38	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	34	1	1332	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 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	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	4897	2	Y	2	2	1			-0-
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	171 1	1 9	4546	2	Y	1	1	1			-0-
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	147	1	4185	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4222	-0-	-87	-0-	139 1	1 9	4082	2	Y	1	1	1			-0-
*08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	4546	2	Y	2	2	1			-0-
*09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	5121	2	Y	2	2	1			-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 -> 194915 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	426	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	450	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	431	1	1055	2	Y	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	443	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	442	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	426	1	1064	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	649	1	3730	2	Y	41	37	1			6
							45	9									
05	4154	X	3820	-0-	-334	-0-	680	1	3108	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
06	3810	X	3116	-0-	-694	-0-	638	1	2459	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
07	4402	X	2341	-0-	-2061	-0-	638	1	1683	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
*08	4402	X	2965	-0-	-1437	-0-	652	1	2289	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
09	4260	X	2475	-0-	-1785	-0-	618	1	1840	2	Y	15	17	1			3
							17	9									

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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 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-	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-

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	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
*09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2021

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	1	0			-0-
09	330	X	46	-0-	-284	-0-	32	3	14	9	Y	13	11	0			2

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2021

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

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

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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-

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-

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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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-

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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	1260	N	595	-0-	-665	-0-	577	3	18	9	Y	16					111
05	1736	N	1413	-0-	-323	-0-	1392	3	21	9	Y	19					130
06	DLQ G-10		2342	-0-	2342	2342	2342	3			Y	-0-					130
07	DLQ G-10		2500	-0-	2500	4842	2472	3	28	9	Y	25					155
08	DLQ G-10		2043	-0-	2043	6885	2001	3	42	9	Y	38					193
*09	200	N	2020	-0-	1820	8705	2001	3	19	9	Y	17	184	1			26

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

04	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	806	N	10	-0-	-796	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

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

04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	233	1	3426	2	Y	-0-					-0-
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	378	1	4555	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4853	-0-	-7	-0-	349	1	4504	2	Y	-0-					-0-
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	351	1	4471	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4033	-0-	-896	-0-	300	1	3733	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4792	-0-	-68	-0-	360	1	4432	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

04	1950	N	1522	-0-	-428	-0-	123	1	1337	2	Y	56	58	1			6
							62	9									
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	87	1	1084	2	Y	35	37	1			4
							39	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	197	1	1958	2	Y	65	63	1			6
							72	9									
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	191	1	1772	2	Y	55	57	1			4
							61	9									
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	187	1	2094	2	Y	67	63	1			8
							74	9									
*09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	217	1	2036	2	Y	62	66	1			4
							68	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

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
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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-

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL -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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	75	1	850	2	N	1					9
							1	9									
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	53	1	542	2	N	-0-					9
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	530	2	N	-0-					9
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	29	1	246	2	N	-0-					9
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	49	1	484	2	N	3	7	1			5
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	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-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

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

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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					95
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					95
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	Y	3	80	1			18
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					18
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					18
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					18

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		34	-0-	-460	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	1178		-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140		-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

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-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

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

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-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1629	3	9	9	N	8						135
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1678	3	12	9	N	11	126	1				20
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1590	3	13	9	N	12						32
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1673	3	8	9	N	7						39
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1765	3	11	9	N	10						49
*09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1739	3	10	9	N	9						58

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

04	3340	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
05	3356	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
06	3363	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
07	3516	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
08	3540	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
*09	3409	3409	-0-	-0-	-0-	3409	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

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

04	360	N	350	-0-	-10	-0-	18	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	21	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

04	3990	X	3669	-0-	-321	-0-	195	1	3474	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3093	-0-	-968	-0-	168	1	2925	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	2242	-0-	-1478	-0-	125	1	2117	3	Y	-0-					-0-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	255	1	3886	3	Y	-0-					-0-
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	233	1	3298	3	Y	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	11100	X	9201	-0-	-1899	-0-	489	1	8692	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
05	11005	X	8783	-0-	-2222	-0-	477	1	8283	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
06	10170	X	8410	-0-	-1760	-0-	469	1	7923	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
07	9672	X	8006	-0-	-1666	-0-	487	1	7424	3	Y	86	72	1			18
							95	9									
08	9672	X	7976	-0-	-1696	-0-	520	1	7361	3	Y	86	92	1			12
							95	9									
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					12

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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

04	1230	N	864	-0-	-366	-0-	46	1	818	3	Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	3	Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	53	1	903	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	55	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	66	1	940	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

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 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	189	3	Y	9	9	1			2
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	208	3	Y	9	10	1			1
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	202	3	Y	8	7	1			2
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	206	3	Y	10	10	1			2
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	211	3	Y	10	11	1			1
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 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	600	N	587	-0-	-13	-0-	29	1	516	3	Y	38	38	1			9
							42	9									
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	27	1	467	3	Y	41	45	1			5
							45	9									
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	26	1	448	3	Y	34	31	1			8
							37	9									
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	31	1	477	3	Y	45	44	1			9
							50	9									
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	531	3	Y	44	47	1			6
							48	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					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		1503	-0-	1503	1507	1417	3	86	9	Y	78	62	1			16
08	14B2 EXT		1254	-0-	1254	2761	1158	3	96	9	Y	87	91	1			12
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2761					Y	NO RPT					12

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 #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

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 #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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 GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	193	1	3427	3	Y	-0-					-0-
05	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	278	1	4830	3	Y	-0-					-0-
06	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	238	1	4029	3	Y	-0-					-0-
07	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	272	1	4148	3	Y	-0-					-0-
08	5115 X	4088	-0-	-1027	-0-	270	1	3818	3	Y	-0-					-0-
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

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

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 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	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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 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	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 #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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 #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

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 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 GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

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) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

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

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

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	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

04	14B2	EXT	65	-0-	65	97	3 1 3 9	59	3	Y	3	3	1			-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	99	1 3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99				Y	-0-					-0-
07	145	X	46	-0-	-99	-0-	3 1 2 9	41	3	Y	2	2	1			-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	49	3	Y	2	2	1			-0-
09	0	N	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
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

04	450	N	346	-0-	-104	-0-	18	1	328	3	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	3	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	N	-0-					-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	23	1	346	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	2418	N	1898	-0-	-520	-0-	272	1	1626	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1613	-0-	-543	-0-	244	1	1369	3	Y	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	290	1	2090	3	Y	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	287	1	2102	3	Y	-0-					-0-
*05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	302	1	2307	3	Y	-0-					-0-
*06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	296	1	2170	3	Y	-0-					-0-
*07	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	296	1	2066	3	Y	-0-					-0-
*08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	303	1	2204	3	Y	-0-					-0-
*09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	299	1	2219	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	10	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	169	-0-	-420	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	29	1	1834	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

04	3960	X	3900	-0-	-60	-0-	292	1	3417	2	Y	174	180	1			24
							191	9									
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	324	1	3644	2	Y	179	168	1			35
							197	9									
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	311	1	3682	2	Y	150	149	1			36
							165	9									
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	318	1	3948	2	Y	194	191	1			39
							213	9									
*08	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	313	1	3513	2	Y	175	176	1			38
							193	9									
*09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	306	1	4305	2	Y	200	199	1			39
							220	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

04	780	N	759	-0-	-21	-0-	10	1	605	2	Y	131	136	1			18
							144	9									
05	434	N	290	-0-	-144	-0-	4	1	235	2	Y	46	55	1			9
							51	9									
06	960	N	781	-0-	-179	-0-	13	1	655	2	Y	103	87	1			25
							113	9									
07	806	N	701	-0-	-105	-0-	11	1	574	2	Y	105	109	1			21
							116	9									
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	11	1	567	2	Y	108	106	1			23
							119	9									
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	Y	114	115	1			22
							125	9									

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 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	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 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

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	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. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

04	SWR 10		306	-0-	306	87344	5 2	1 9	299	2	N	2	2	1			-0-
05	SWR 10		296	-0-	296	87640	7 2	1 9	287	2	N	2	2	1			-0-
06	SWR 10		283	-0-	283	87923	6	1	277	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10		262	-0-	262	88185	5 1	1 9	256	2	N	1	1	1			-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

04	840	N	741	-0-	-99	-0-	12 6	1 9	723	2	Y	5	5	1			1
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	693	2	Y	4	4	1			1
06	840	N	661	-0-	-179	-0-	13 3	1 9	645	2	Y	3	3	1			1
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	14 6	1 9	733	2	Y	5	5	1			1
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	25 10	1 9	1314	2	Y	9	8	1			2
*09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	30 12	1 9	1864	2	Y	11	11	1			2

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-					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 NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 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	1740	X	1461	-0-	-279	-0-	23	1	1430	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1612	X	1362	-0-	-250	-0-	31	1	1324	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1620	X	863	-0-	-757	-0-	18	1	838	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1674	X	1228	-0-	-446	-0-	22	1	1200	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	1674	X	1129	-0-	-545	-0-	21	1	1102	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1500	X	1460	-0-	-40	-0-	23	1	1430	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	214	1	5139	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4818	-0-	-297	-0-	243	1	4575	2	Y	-0-					-0-
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	217	1	4288	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	4037	-0-	-1450	-0-	205	1	3832	2	Y	-0-					-0-
*08	5487	X	5009	-0-	-478	-0-	226	1	4783	2	Y	-0-					-0-
*09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	216	1	5347	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-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 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	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	441	1	7686	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
05	6975	X	3630	-0-	-3345	-0-	388	1	3236	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	7680	X	5554	-0-	-2126	-0-	416	1	5132	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	8525	X	6273	-0-	-2252	-0-	435	1	5828	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*08	8525	X	6031	-0-	-2494	-0-	434	1	5588	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	8250	X	8229	-0-	-21	-0-	440	1	7778	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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-

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	930	X	828	-0-	-102	-0-	37	1	791	3	Y	-0-					-0-
02	812	X	518	-0-	-294	-0-	24	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	1147	X	210	-0-	-937	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	1110	X	700	-0-	-410	-0-	31	1	669	3	Y	-0-					-0-
*05	1147	X	182	-0-	-965	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
*06	1020	X	12	-0-	-1008	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*07	899	X	781	-0-	-118	-0-	36	1	745	3	Y	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 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	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 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	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 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	3090	X	2858	-0-	-232	-0-	2851	3	7	9	Y	6	6	1			17
05	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	2935	3	4	9	Y	4	10	1			11
06	3060	X	1409	-0-	-1651	-0-	1407	3	2	9	Y	2					13
*07	3162	X	148	-0-	-3014	-0-	148	3			Y	-0-	4	1			9
08	3162	X	148	-0-	-3014	-0-	147	3	1	9	Y	1	3	1			4
09	2850	X	94	-0-	-2756	-0-	94	3			Y	-0-	1	1			3

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

*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.		-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 GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	117	2	Y	2	2	1			-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	250	2	Y	4	3	1			1
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	157	2	Y	3	3	1			1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 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	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-						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-

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

*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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
*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-

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
*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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS 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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	69	1	1481	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	880	-0-	-436	-0-	41	1	839	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	55	1	1218	3	Y	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	80	1	1749	3	Y	-0-					-0-
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	83	1	1790	3	Y	-0-					-0-
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	76	1	1548	3	Y	-0-					-0-
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	67	1	1393	3	Y	-0-					-0-
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	66	1	1363	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	59	1	1205	3	Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	240	-0-	-516	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	623	-0-	-214	-0-	9	3	614	9	Y	558	394	1			164
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	43	1	1012	3	Y	598	598	1			164
							658	9									
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	54	1	1166	3	Y	597	597	1			164
							657	9									
*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	41	1	833	3	Y	457	457	1			164
							503	9									
*07	1085	N	830	-0-	-255	-0-	38	1	792	3	Y	-0-	164	1			-0-
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	788	-0-	-142	-0-	37	1	751	3	Y	-0-					-0-

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-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5162	-0-	-1408	-0-	77 325	1 9	4760	2	Y	295	304	1			40
05	6789	X	3264	-0-	-3525	-0-	68 195	1 9	3001	2	Y	177	182	1			35
06	6900	X	36	-0-	-6864	-0-	1	1	35	2	Y	-0-	35	1			-0-
07	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					-0-
*08	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					-0-
09	5340	X	116	-0-	-5224	-0-	2 6	1 9	108	2	Y	5	4	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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

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

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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 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-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 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.		-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
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "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	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	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	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	110	96	1			14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188	124	1			78
09	T. A.		1931	-0-	1931	1931	1768	3	163	9	Y	148	143	1			83

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

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

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-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-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	-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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-300	-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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	5	3	0			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	0			3
*09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2869	3	8	9	N	7	7	0			3

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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		288	-0-	288	847	288	3			N	-0-					-0-
05	1148	X	301	-0-	-847	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14	12	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	33	1			22
09	14B2	EXT	3019	-0-	3019	3019	2974	3	45	9	Y	41	40	1			23

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

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

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	T. A.		2221	-0-	2221	6095	2198	3	23	9	Y	21	20	1			7
05	8296	X	2201	-0-	-6095	-0-	2188	3	13	9	Y	12	13	1			6
06	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1911	3	4	9	Y	4	9	1			1
*07	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2150	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2262	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	1920	N	1690	-0-	-230	-0-	1686	3	4	9	Y	4	3	1			2

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8233	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9442	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8382	3	7	9	Y	6	7	1			1
*07	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7201	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	8742	X	4301	-0-	-4441	-0-	4295	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	8460	X	3403	-0-	-5057	-0-	3399	3	4	9	Y	4	4	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1873	3	17	9	N	15	14	1			5
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2344	3	11	9	N	10	10	1			5
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2230	3	8	9	N	7	10	1			2
*07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2744	3	11	9	N	10	11	1			1
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3090	3	7	9	N	6	5	1			2
*09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2445	3	7	9	N	6	5	1			3

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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021

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	720	N	691	-0-	-29	-0-	680	3	11	9	Y	10	9	0			5
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	690	3	9	9	Y	8	5	0			8
06	750	N	618	-0-	-132	-0-	599	3	19	9	Y	17	18	0			7
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	669	3	26	9	Y	24	22	0			9
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	656	3	22	9	Y	20	22	0			7
09	630	N	463	-0-	-167	-0-	442	3	21	9	Y	19	18	0			8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	T. A.		199	-0-	199	236	199	3			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		447	-0-	447	683	447	3			Y	-0-					-0-
06	5005	X	4322	-0-	-683	-0-	4322	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	7035	-0-	3935	3935	7015	3	20	9	Y	18	16	0			2
*08	3100	N	4041	-0-	941	4876	3975	3	66	9	Y	60	56	0			6
*09	6636	X	1760	-0-	-4876	-0-	1705	3	55	9	Y	50	49	0			7

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	14B2 EXT		-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	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
*07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
*09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	867	-0-	-1473	-0-	844	3	23	9	N	21	19	1			7
05	2418	X	943	-0-	-1475	-0-	928	3	15	9	N	14	14	1			7
06	2340	X	705	-0-	-1635	-0-	690	3	15	9	N	14	18	1			3
*07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1127	3	25	9	N	23	23	1			3
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1047	3	13	9	N	12	10	1			5
*09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2115	3	12	9	N	11	10	1			6

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16770	X	14863	-0-	-1907	-0-	14831	3	32	9	N	29	27	1			10
05	17329	X	14418	-0-	-2911	-0-	14395	3	23	9	N	21	21	1			10
06	16770	X	13124	-0-	-3646	-0-	13111	3	13	9	N	12	19	1			3
*07	17329	X	15647	-0-	-1682	-0-	15634	3	13	9	N	12	13	1			2
08	15655	X	15567	-0-	-88	-0-	15560	3	7	9	N	6	5	1			3
09	14850	X	11586	-0-	-3264	-0-	11580	3	6	9	N	5	5	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

04	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

04	3450	X	836	-0-	-2614	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	2782	-0-	-783	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3007	-0-	-203	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
*09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

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

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	1920	N	1617	-0-	-303	-0-	49	1	1568	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	44	1	1436	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6632	-0-	3632	3632	530	1	6102	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1510	-0-	-1590	2042	116	1	1394	2	N	-0-					-0-
08	3069	N	1027	-0-	-2042	-0-	79	1	948	2	N	-0-					-0-
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	116	1	1712	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	97	1	3127	2	N	-0-			-0-
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	107	1	3461	2	N	-0-			-0-
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	351	1	4048	2	N	-0-			-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	358	1	4332	2	N	-0-			-0-
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	365	1	4351	2	N	-0-			-0-
*09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	291	1	4252	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	88	1	2852	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3376	-0-	276	276	101	1	3275	2	N	-0-			-0-
06	2065	N	1789	-0-	-276	-0-	143	1	1646	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	497	-0-	-774	-0-	38	1	459	2	N	-0-			-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
*09	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

04	2490	N	2114	-0-	-376	-0-	31	1	2064	2	N	17			110
							19	9							
05	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	15	1	1004	2	N	-0-			110
06	1500	N	829	-0-	-671	-0-	66	1	763	2	N	-0-			110
07	2170	N	923	-0-	-1247	-0-	70	1	853	2	N	-0-			110
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	75	1	897	2	N	-0-			110
*09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	169	1	2468	2	N	32			142
							35	9							

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	28	1	1818	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	27	1	1771	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	120	1	1384	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1598	-0-	-324	-0-	121	1	1477	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	121	1	1450	2	N	-0-			-0-
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	68	1	994	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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 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	1470	N	1180	-0-	-290	-0-	1180	3			N	-0-					61
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					61
06	1290	N	916	-0-	-374	-0-	916	3			N	-0-					61
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1497	3	46	9	N	42					103
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1743	3	19	9	N	17					120
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	3	9	9	N	8					128

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					121
05	1209	N	857	-0-	-352	-0-	857	3			N	-0-					121
06	1620	N	1293	-0-	-327	-0-	1280	3	13	9	N	12					133
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1518	3	34	9	N	31					164
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	3	6	9	N	5	152	1			17
09	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	3			N	-0-					17

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 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	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					39
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					39
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					39
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					39
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					39
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 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	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					24
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					24
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					24
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					24
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					24
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	125 121	1 9	370	3	N	110	144	1			121
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	112 125	1 9	337	3	N	114	140	1			95
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	138 96	1 9	387	3	N	87					182
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	96 87	1 9	275	3	N	79	170	1			91
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	122 103	1 9	360	3	N	94					185
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	111 265	1 9	318	3	N	241	148	1			278

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

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.	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-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 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	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.	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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	84	1	1735	2	Y	-0-	2	1					-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	86	1	1656	2	Y	-0-							-0-
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	99	1	1957	2	Y	-0-							-0-
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	104	1	2036	2	Y	-0-							-0-
08	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	84	1	1650	2	Y	-0-							-0-
*09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	107	1	2120	2	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	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	28	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

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

04	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	47	1	960	2	Y	-0-					-0-
05	1002	N	977	-0-	-25	-0-	48	1	915	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	45	1	870	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	51	1	989	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
08	930	N	658	-0-	-272	-0-	32	1	617	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1023	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

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-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

04	4140	X	3444	-0-	-696	-0-	570	1	2805	2	Y	63	65	1			24
							69	9									
05	4154	X	3566	-0-	-588	-0-	589	1	2905	2	Y	65	64	1			25
							72	9									
06	3990	X	3447	-0-	-543	-0-	570	1	2824	2	Y	48	62	1			11
							53	9									
07	3658	X	3639	-0-	-19	-0-	589	1	2997	2	Y	48	53	1			6
							53	9									
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	589	1	3070	2	Y	51	54	1			3
							56	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 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	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

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-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

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

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	6180	X	4393	-0-	-1787	-0-	242	1	4138	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	376	1	6454	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	6570	X	5869	-0-	-701	-0-	332	1	5525	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	328	1	5202	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	401	1	6444	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					3

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

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-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	983	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	471	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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.	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

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	234 20	1 9	3986	2	Y	18	17	1			2
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	249 22	1 9	4271	2	Y	20	16	1			6
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	241 19	1 9	4016	2	Y	17	20	1			3
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	255 23	1 9	4049	2	Y	21	19	1			5
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	256 15	1 9	4115	2	Y	14	14	1			5
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					5

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	206	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	Y	4	2	1			3
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1762	2	22	9	Y	20	23	1			3
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1783	2	18	9	Y	16	14	1			5
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1583	2	15	9	Y	14	14	1			5
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1717	2	17	9	Y	15	15	1			5
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1787	2	17	9	Y	15	14	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 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.		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	88	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	42	2	7	9	Y	6					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 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	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-

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	295	1	807	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	255	1	804	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
06	1650	N	922	-0-	-728	-0-	897	2	25	9	Y	23	22	1			12
07	1147	N	821	-0-	-326	-0-	799	2	22	9	Y	20	21	1			11
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	193	1	388	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	49	1	832	2	Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 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	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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 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-				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-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 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-				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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 6341

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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 UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

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

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

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

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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	692	2	862	9	N	784	725	1			150
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	652	2	818	9	N	744	728	1			166
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	607	2	705	9	N	641	701	1			106
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	710	2	747	9	N	679	646	1			139
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	649	2	693	9	N	630	645	1			124
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5192	2	34	9	Y	31	35	1			4
05	6014	X	5095	-0-	-919	-0-	5058	2	37	9	Y	34	28	1			10
06	5820	X	4555	-0-	-1265	-0-	4515	2	40	9	Y	36	41	1			5
07	6014	X	4641	-0-	-1373	-0-	4604	2	37	9	Y	34	34	1			5
08	6014	X	4551	-0-	-1463	-0-	4518	2	33	9	Y	30	30	1			5
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					5

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	4994	2	133	9	Y	121	85	1			36
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 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	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	649	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	2	6	9	Y	5	7	1			1
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	Y	4					4
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	Y	8	8	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 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	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3251	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2932	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3043	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3147	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3161	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					1

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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1221	2	147	9	Y	134	149	1			12
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1260	2	150	9	Y	136	99	1			49
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1048	2	135	9	Y	123	145	1			27
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1207	2	136	9	Y	124	93	1			58
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1282	2	143	9	Y	130	149	1			39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1534	2	52	9	Y	47	46	1			7
05	2108	X	1410	-0-	-698	-0-	1355	2	55	9	Y	50	50	1			7
06	2040	X	1180	-0-	-860	-0-	1132	2	48	9	Y	44	44	1			7
07	1984	X	1037	-0-	-947	-0-	989	2	48	9	Y	44	45	1			6
08	1798	X	771	-0-	-1027	-0-	729	2	42	9	Y	38	40	1			4
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					4

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	2910	X	2784	-0-	-126	-0-	2443	2	341	9	N	310	306	1			37
05	2976	X	2448	-0-	-528	-0-	2162	2	286	9	N	260	208	1			89
06	2850	X	1031	-0-	-1819	-0-	835	2	196	9	N	178	206	1			61
07	2945	X	2044	-0-	-901	-0-	1756	2	288	9	N	262	291	1			32
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2468	2	306	9	N	278	197	1			113
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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	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-

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	2850	X	2600	-0-	-250	-0-	2554	2	46	9	N	42	48	1			5
05	2759	X	2600	-0-	-159	-0-	2548	2	52	9	N	47	39	1			13
06	2640	X	2533	-0-	-107	-0-	2477	2	56	9	N	51	56	1			8
07	2728	X	2685	-0-	-43	-0-	2634	2	51	9	N	46	47	1			7
08	2728	X	2552	-0-	-176	-0-	2506	2	46	9	N	42	42	1			7
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1315	-0-	-2645	-0-	1287	2	28	9	Y	25	24	1			4
05	4092	X	1322	-0-	-2770	-0-	1300	2	22	9	Y	20	22	1			2
06	3960	X	1111	-0-	-2849	-0-	1096	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	4092	X	1237	-0-	-2855	-0-	1222	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2356	X	1203	-0-	-1153	-0-	1189	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 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	4470	X	4053	-0-	-417	-0-	3803	2	250	9	N	227	256	1			29
05	4836	X	4139	-0-	-697	-0-	3862	2	277	9	N	252	210	1			71
06	4560	X	3812	-0-	-748	-0-	3514	2	298	9	N	271	302	1			40
07	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	3598	2	273	9	N	248	252	1			36
08	4402	X	3809	-0-	-593	-0-	3563	2	246	9	N	224	222	1			38
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					38

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13440	X	8527	-0-	-4913	-0-	471	1	8034	2	N	20	19	1			3
							22	9									
05	13113	X	12071	-0-	-1042	-0-	664	1	11399	2	N	7	8	1			2
							8	9									
06	12390	X	10484	-0-	-1906	-0-	594	1	9884	2	N	5	6	1			1
							6	9									
07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	579	1	9180	2	N	5	5	1			1
							6	9									
08	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	542	1	8710	2	N	4	4	1			1
							4	9									
09	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					1

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 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	3270	X	2897	-0-	-373	-0-	2856	2	41	9	N	37	40	1			3
05	3286	X	2735	-0-	-551	-0-	2692	2	43	9	N	39	28	1			14
06	3090	X	2501	-0-	-589	-0-	2462	2	39	9	N	35	41	1			8
07	3007	X	2464	-0-	-543	-0-	2425	2	39	9	N	35	27	1			16
08	3007	X	2409	-0-	-598	-0-	2368	2	41	9	N	37	42	1			11
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					11

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	3690	X	3459	-0-	-231	-0-	288	1	3165	2	N	5	4	1			1
							6	9									
05	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	289	1	3151	2	N	4	4	1			1
							4	9									
06	3420	X	3377	-0-	-43	-0-	268	1	3103	2	N	5	5	1			1
							6	9									
07	3565	X	2982	-0-	-583	-0-	251	1	2725	2	N	5	5	1			1
							6	9									
08	3565	X	2648	-0-	-917	-0-	229	1	2415	2	N	4	4	1			1
							4	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					1

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1473	-0-	-447	-0-	1417	2	56	9	Y	51	50	1			7
05	1798	X	1699	-0-	-99	-0-	1640	2	59	9	Y	54	54	1			7
06	1680	X	1435	-0-	-245	-0-	1381	2	54	9	Y	49	48	1			8
07	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1465	2	54	9	Y	49	50	1			7
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1331	2	61	9	Y	55	55	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					2
07	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2070	2	33	9	N	30	31	1			1
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1531	2	6	9	N	5	4	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 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	2250	X	2061	-0-	-189	-0-	2048	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2263	X	1868	-0-	-395	-0-	1854	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	2190	X	1565	-0-	-625	-0-	1553	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1625	X	1407	-0-	-218	-0-	1397	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	449	-0-	-121	-0-	435	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	868	X	455	-0-	-413	-0-	440	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	840	X	403	-0-	-437	-0-	390	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	713	X	243	-0-	-470	-0-	233	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	527	X	69	-0-	-458	-0-	66	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
06	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268

04	0	W	3877	-0-	3877	11526	3836	2	41	9	N	37	46	1			3
05	0	W	3726	-0-	3726	15252	3694	2	32	9	N	29	25	1			7
06	0	W	2863	-0-	2863	18115	2831	2	32	9	N	29	32	1			4
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	18115					N	NO RPT					4
08	924	X	NO RPT	-0-	-924	17191					N	NO RPT					4
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	13321					N	NO RPT					4

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332

04	0		1249	-0-	1249	1249	1227	2	22	9	N	20	13	1			7
05	DELQ PR		1451	-0-	1451	2700	1304	1	147	9	N	134	122	1			19
06	DELQ PR		1433	-0-	1433	4133	1273	1	160	9	N	145	141	1			23
07	5666	X	1533	-0-	-4133	-0-	1392	1	141	9	N	128	135	1			16
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1277	1	101	9	N	92	97	1			11
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					11

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 290864 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6401 - 6408

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15812 06/23/2021

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

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	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-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 291428 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6676 - 6686

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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-

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-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					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-					170

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

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

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

04	2250	X	896	-0-	-1354	-0-	777	2	119	9	N	108	108	1			-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	19716	2	330	9	N	300	90	1			210
07	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9342	2	44	9	N	40	233	1			17
08	8122	X	5184	-0-	-2938	-0-	5155	2	29	9	N	26	32	1			11
09	12060	X	6510	-0-	-5550	-0-	6484	2	26	9	N	24	22	1			13

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

04	14460	X	11136	-0-	-3324	-0-	11078	2	58	9	N	53	53	1			-0-
05	13888	X	10337	-0-	-3551	-0-	10289	2	48	9	N	44	44	1			-0-
06	12390	X	9330	-0-	-3060	-0-	9180	2	150	9	N	136	108	1			28
07	12586	X	9152	-0-	-3434	-0-	9099	2	53	9	N	48	39	1			37
08	11935	X	7939	-0-	-3996	-0-	7856	2	83	9	N	75	52	1			60
09	11130	X	7169	-0-	-3961	-0-	7112	2	57	9	N	52	60	1			52

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5265	2	107	9	N	97	97	1			-0-
05	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	12856	2	303	9	N	275	275	1			-0-
06	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6454	2	275	9	N	250	199	1			51
07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4667	2	318	9	N	289	119	1			221
08	4774	X	3649	-0-	-1125	-0-	3495	2	154	9	N	140	287	1			74
09	4620	X	2490	-0-	-2130	-0-	2406	2	84	9	N	76	76	1			74

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	4980	X	4942	-0-	-38	-0-	4895	2	47	9	N	43	43	1			-0-
05	5146	X	5082	-0-	-64	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4967	2	88	9	N	80	44	1			36
07	5115	X	4855	-0-	-260	-0-	4798	2	57	9	N	52	67	1			21
08	5115	X	4349	-0-	-766	-0-	4305	2	44	9	N	40	40	1			21
09	4980	X	4651	-0-	-329	-0-	4612	2	39	9	N	35	32	1			24

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	0		1267	-0-	1267	1267	1267	2			N	-0-					-0-
05	0	W	232	-0-	232	1499	232	2			N	-0-					-0-
06	0	W	64	-0-	64	1563	18	2	46	9	N	42					42
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1563					N	-0-					42
08	1631	X	68	-0-	-1563	-0-	68	2			N	-0-					42
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					42

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	0		6565	-0-	6565	47496	6205	2	360	9	N	327	327	1			-0-
05	0		6496	-0-	6496	53992	6496	2			N	-0-					-0-
06	59786	X	5794	-0-	-53992	-0-	5764	2	30	9	N	27					27
07	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5624	2	182	9	N	165	147	1			45
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5352	2	35	9	N	32					77
*09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5115	2	83	9	N	75					152

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
05	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					N	24	22	1			2
07	14167	X	6294	-0-	-7873	-0-	6228	2	66	9	N	60	38	1			24
08	14167	X	2438	-0-	-11729	-0-	2387	2	51	9	N	46	45	1			25
09	13710	X	1399	-0-	-12311	-0-	1377	2	22	9	N	20	39	1			6

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13335	X	-0-	-0-	-13335	-0-					N	-0-					-0-
*07	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	19192	2	811	9	N	737	555	1			182
08	19685	X	19536	-0-	-149	-0-	19193	2	343	9	N	312	182	1			312
09	19050	X	15701	-0-	-3349	-0-	15453	2	248	9	N	225	374	1			163

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

04	17520 X	17040	-0-	-480	-0-	16922	2	118	9	Y	107	186	1	1	8	165
05	18104 X	11100	-0-	-7004	-0-	11050	2	50	9	Y	45	145	1			65
06	17610 X	346	-0-	-17264	-0-	346	2			Y	-0-					65
07	18197 X	559	-0-	-17638	-0-	558	2	1	9	Y	1	1	8			65
08	17670 X	8404	-0-	-9266	-0-	8297	2	107	9	Y	97					162
09	17040 X	10336	-0-	-6704	-0-	607	1	9632	2	Y	88					250
						97	9									

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 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	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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 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.		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	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.		1280	-0-	1280	1280	1280	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1280					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 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	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	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			N	-0-					-0-
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
*09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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

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

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

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

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

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 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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	780	N	337	-0-	-443	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					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-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

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	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-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2159	-0-	-1531	-0-	2159	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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	270	N	37	-0-	-233	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4366	3	46	9	Y	42	36	1			15
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			Y	-0-	15	1			-0-
06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5730	3	51	9	Y	46	33	1			13
07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5545	3	4	9	Y	4	15	1			2
08	DLQ G-10		5296	-0-	5296	5296	5286	3	10	9	Y	9	5	1			6
09	DLQ G-10		5189	-0-	5189	10485	5121	3	68	9	Y	62	49	1			19

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-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		-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	600	N	332	-0-	-268	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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	5250	X	2118	-0-	-3132	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3115	-0-	-1163	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	1676	-0-	-2134	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	247	-0-	-3690	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	52	-0-	-3048	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	47	-0-	-2953	-0-	47	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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	844	-0-	-365	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	810	N	709	-0-	-101	-0-	708	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

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

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-

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

04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					170
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					170
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					170
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					170
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					170
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					170

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
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

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

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

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-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

04	270	N	60	-0-	-210	-0-	2 3	1 9	55	2	Y	3	3	1			1
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	1 2	1 9	43	2	Y	2	3	1			-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	1 1	1 9	23	2	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	8	1	261	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	384	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	9	1	288	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

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-					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-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

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	25	-0-	-5	-0-	1	1	14	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	17	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	17	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	11	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	8	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

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	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

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 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	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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1813	2	53	9	N	48	194	1			69
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1916	2	23	9	N	21					90
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1880	2	11	9	N	10					100
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1978	2	6	9	N	5					105
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2090	2	111	9	N	101	166	1			40
*09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2438	2	7	9	N	6					46

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-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

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

04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	435	1	2080	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	375	1	1799	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
06	2250	N	1413	-0-	-837	-0-	235	1	1168	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
07	2325	N	1741	-0-	-584	-0-	328	1	1402	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	410	1	1826	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
*09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	458	1	1976	2	Y	16	16	1			4
							18	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

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

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

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40 92	1 9	1370	2	Y	84	82	1			19
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	38 97	1 9	1266	2	Y	88	92	1			15
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	40 79	1 9	1261	2	Y	72	70	1			17
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	51 98	1 9	1626	2	Y	89	86	1			20
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	45 88	1 9	1351	2	Y	80	78	1			22
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	48 101	1 9	1510	2	Y	92	92	1			22

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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	22	1	711	2	Y	-0-					147
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	23 50	1 9	754	2	Y	45	157	1			35
06	900	N	636	-0-	-264	-0-	19	1	617	2	Y	-0-					35
07	744	N	638	-0-	-106	-0-	16 87	1 9	535	2	Y	79					114
08	837	N	454	-0-	-383	-0-	12 47	1 9	395	2	Y	43					157
09	630	N	238	-0-	-392	-0-	7 9	1 9	222	2	Y	8					165

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	690	N	459	-0-	-231	-0-	29 46	1 9	384	2	Y	42	41	1			4
05	558	N	293	-0-	-265	-0-	20 23	1 9	250	2	Y	21	19	1			6
06	540	N	323	-0-	-217	-0-	22 23	1 9	278	2	Y	21	23	1			4
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	29 20	1 9	353	2	Y	18	18	1			4
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21 24	1 9	234	2	Y	22	20	1			6
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	12 17	1 9	142	2	Y	15	20	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 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

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

04	3000	N	4088	-0-	1088	1088	4060	2	28	9	Y	25	26	1			11
05	3100	N	3903	-0-	803	1891	3880	2	23	9	Y	21	24	1			8
06	3000	N	2680	-0-	-320	1571	2659	2	21	9	Y	19	24	1			3
07	5489	X	3918	-0-	-1571	-0-	3898	2	20	9	Y	18	11	1			10
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3920	2	21	9	Y	19	23	1			6
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					6

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	143	-0-	143	143	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
*08	0	W	145	-0-	145 B	288	5	1	140	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 288																	
*09	0	W	220	-0-	220 B	508	7	1	213	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	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	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	943	-0-	-647	-0-	943	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 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	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	1020	N	893	-0-	-127	-0-	849	3	44	9	N	40					217
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	914	3	41	9	N	37	131	1			123
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	873	3	63	9	N	57					180
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	888	3	33	9	N	30					210
08	961	N	818	-0-	-143	-0-	815	3	3	9	N	3					213
09	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	3			N	-0-					213

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	145	-0-	145	729	145	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	187	-0-	187	916	187	2			N	-0-					-0-
06	1122	X	206	-0-	-916	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

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	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	109	1	2227	2	Y	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	116	1	2216	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	108	1	2112	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	110	1	2153	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1707	-0-	-339	-0-	82	1	1625	2	Y	-0-					-0-
*09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	103	1	2064	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROSHARON OIL AND GAS 728886
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

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	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-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

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

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2330	-0-	2330	2330	305	1	1960	2	Y	59	28	1			31
							65	9									
06	14B2	EXT	1094	-0-	1094	3424	290	1	739	2	Y	59	78	1			12
							65	9									
07	14B2	EXT	1124	-0-	1124	4548	308	1	755	2	Y	55	38	1			29
							61	9									
08	3100	N	1066	-0-	-2034	2514	288	1	714	2	Y	58	78	1			9
							64	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2514					Y	NO RPT					9

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	33	1	522	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2021

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

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

04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1347	-0-	-453	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

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

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-

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-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

04	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	135 1 31 9	2769	2	Y	-0-						-0-
05	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	149 1 31 9	2855	2	Y	28	25	1				3
06	3180	X	2953	-0-	-227	-0-	142 1 31 9	2780	2	Y	28	28	1				3
07	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	147 1 29 9	2855	2	Y	26	27	1				2
08	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	139 1 30 9	2858	2	Y	27	26	1				3
09	2940	X	2391	-0-	-549	-0-	114 1 22 9	2255	2	Y	20	22	1				1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 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	2400	#	2058	-0-	-342	-0-	49 1 51 9		1958	2	Y	46	30	1			21
05	2480	#	1888	-0-	-592	-0-	43 1 55 9		1790	2	Y	50	52	1			19
06	1788	R	1788	-0-	-0-	-0-	42 1 57 9		1689	2	Y	52	58	1			13
07	2139	#	1866	-0-	-273	-0-	46 1 46 9		1774	2	Y	42	38	1			17
08	2139	#	1887	-0-	-252	-0-	45 1 48 9		1794	2	Y	44	51	1			10
09	2070	#	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 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	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-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	4620 X	3849	-0-	-771	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
05	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
06	3630 X	2187	-0-	-1443	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
*09	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

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 (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
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-

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

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 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

04	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					178
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					178
06	690	N	493	-0-	-197	-0-	493	3			N	-0-					178
07	682	N	490	-0-	-192	-0-	490	3			N	-0-					178
08	527	N	271	-0-	-256	-0-	271	3			N	-0-					178
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	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

04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	358	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	344	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	958	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	808	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

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 (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	3270	X	1884	-0-	-1386	-0-	211 139	1 9	1534	2	Y	126	132	1			14
05	3503	X	146	-0-	-3357	-0-	33 20	1 9	93	2	Y	18	25	1			7
06	3390	X	1137	-0-	-2253	-0-	290 118	1 9	729	2	Y	107	100	1			14
07	2883	X	1089	-0-	-1794	-0-	305 58	1 9	726	2	Y	53	59	1			8
08	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	310 58	1 9	889	2	Y	53	55	1			6
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					6

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 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	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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 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	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-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 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	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-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1247	2	3	9	N	3	4	1			-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	N	5	4	1			1
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	2	6	9	N	5	5	1			1
07	1302	N	854	-0-	-448	-0-	850	2	4	9	N	4	4	1			1
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887	2	4	9	N	4	4	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 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	1440	X	1145	-0-	-295	-0-	240 185	1 9	720	2	N	168	200	1			24
05	1395	X	1108	-0-	-287	-0-	248 157	1 9	703	2	N	143	126	1			41
06	1260	X	1027	-0-	-233	-0-	240 141	1 9	646	2	N	128	128	1			41
07	1209	X	1018	-0-	-191	-0-	248 149	1 9	621	2	N	135	128	1			48
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	245 143	1 9	588	2	N	130	128	1			50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

04	DELQ PR		1391	-0-	1391	1391	1214	2	177	9	Y	161	144	1			17
05	DELQ PR		1589	-0-	1589	2980	1515	2	74	9	Y	67	75	1			9
06	DELQ PR		937	-0-	937	3917	876	2	61	9	Y	55	55	1			9
07	5250	X	1333	-0-	-3917	-0-	1256	2	77	9	Y	70	69	1			10
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1170	2	81	9	Y	74	75	1			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 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	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 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	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	254	1	4333	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	2387	X	223	-0-	-2164	-0-	12	1	211	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2310	X	939	-0-	-1371	-0-	53	1	882	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	280	1	4433	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	274	1	4393	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					3

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 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	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
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2021

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	682	N	182	-0-	-500	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

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	6540	X	5432	-0-	-1108	-0-	5397	3	35	9	N	32	26	1			11
05	6758	X	6149	-0-	-609	-0-	6126	3	23	9	N	21	22	1			10
06	5790	X	5338	-0-	-452	-0-	5313	3	25	9	N	23	28	1			5
*07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5932	3	40	9	N	36	36	1			5
08	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6675	3	21	9	N	19	16	1			8
09	5940	X	4683	-0-	-1257	-0-	4665	3	18	9	N	16	15	1			9

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	0	W	2245	-0-	2245	2526	2245	3			N	-0-					-0-
05	0	W	85	-0-	85	2611	85	3			N	-0-					-0-
06	1600	N	161	-0-	-1439	1172	161	3			N	-0-					-0-
07	1247	N	75	-0-	-1172	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

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

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY 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-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY 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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 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	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	998	-0-		-172	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	864	-0-		-252	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-		-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1806	-0-		-54	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 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	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-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 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	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9132	2	18	9	Y	16	17	1			7
05	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9395	2	17	9	Y	15	16	1			6
06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8397	2	13	9	Y	12	16	1			2
07	8463	X	8193	-0-	-270	-0-	8180	2	13	9	Y	12	7	1			7
08	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8451	2	13	9	Y	12	15	1			4
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					4

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482

04	SWR	10	10986	-0-	10986	40876	10965	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	SWR	10	10717	-0-	10717	51593	10704	2	13	9	Y	12	14	1			1
06	SWR	10	10354	-0-	10354	61947	10346	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	SWR	10	10187	-0-	10187	72134	10180	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	SWR	10	9877	-0-	9877	82011	9875	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82011					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	988	2	54	9	Y	49	48	1			7
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	988	2	51	9	Y	46	47	1			6
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	994	2	43	9	Y	39	39	1			6
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1359	2	42	9	Y	38	39	1			5
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1450	2	43	9	Y	39	39	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1297	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1340	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	285	292	1			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	245 296	1 9	619	2	Y	269	227	1			42
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	305 315	1 9	961	2	Y	286	295	1			33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	300	1	2847	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	264	1	2517	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2788	-0-	-32	-0-	291 2	1 9	2495	2	Y	2	1	1			1
07	2914	X	2436	-0-	-478	-0-	310 21	1 9	2105	2	Y	19	17	1			3
08	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	310 20	1 9	2011	2	Y	18	19	1			2
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					2

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 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	9690	X	9465	-0-	-225	-0-	9463	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	10013	X	9533	-0-	-480	-0-	9531	2	2	9	N	2	1	1			1
06	9630	X	9123	-0-	-507	-0-	9123	2			N	-0-	1	1			-0-
07	9796	X	9067	-0-	-729	-0-	9065	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	9796	X	8823	-0-	-973	-0-	8821	2	2	9	N	2	1	1			1
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					1

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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 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	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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2853	-0-	-357	-0-	2850	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3193	X	2746	-0-	-447	-0-	2740	2	6	9	N	5	4	1			1
06	3060	X	677	-0-	-2383	-0-	676	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	3162	X	2151	-0-	-1011	-0-	2145	2	6	9	N	5	4	1			1
08	3162	X	2656	-0-	-506	-0-	2652	2	4	9	N	4	4	1			1
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					1

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2189	2	113	9	Y	103	101	1			15
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2064	2	112	9	Y	102	104	1			13
06	2400	X	2073	-0-	-327	-0-	1973	2	100	9	Y	91	89	1			15
07	2480	X	2025	-0-	-455	-0-	1926	2	99	9	Y	90	92	1			13
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1937	2	98	9	Y	89	91	1			11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3930	-0-	-450	-0-	3923	2	7	9	N	6	6	1			1
05	4309	X	4022	-0-	-287	-0-	4015	2	7	9	N	6	5	1			2
06	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	3559	2	7	9	N	6	7	1			1
07	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	3946	2	7	9	N	6	6	1			1
08	4061	X	3939	-0-	-122	-0-	3933	2	6	9	N	5	5	1			1
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	11378	-0-	-3082	-0-	11321	2	57	9	N	52	45	1			18
05	14756	X	11858	-0-	-2898	-0-	11797	2	61	9	N	55	61	1			12
06	13650	X	11271	-0-	-2379	-0-	11210	2	61	9	N	55	59	1			8
07	13609	X	11400	-0-	-2209	-0-	11316	2	84	9	N	76	73	1			11
08	11935	X	11134	-0-	-801	-0-	11095	2	39	9	N	35	29	1			17
09	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	979	-0-	-191	-0-	68	1	898	2	N	12	11	1			4
							13	9									
05	1085	X	878	-0-	-207	-0-	64	1	800	2	N	13	14	1			3
							14	9									
06	1050	X	834	-0-	-216	-0-	60	1	760	2	N	13	14	1			2
							14	9									
07	1023	X	809	-0-	-214	-0-	57	1	734	2	N	16	16	1			2
							18	9									
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	669	2	N	8	6	1			4
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6114 - 6132

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

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	108	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	103	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2822	-0-	-568	-0-	2738	2	84	9	Y	76	74	1			11
05	3658	X	2688	-0-	-970	-0-	2630	2	58	9	Y	53	57	1			7
06	3360	X	2429	-0-	-931	-0-	2384	2	45	9	Y	41	42	1			6
07	3069	X	2274	-0-	-795	-0-	2224	2	50	9	Y	45	45	1			6
08	3069	X	2471	-0-	-598	-0-	2423	2	48	9	Y	44	45	1			5
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	570	N	552	-0-	-18	-0-	29	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	3	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	42	1	637	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	600	-0-	-113	-0-	40	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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 #: 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 (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	79	1	2556	2	N	-0-					-0-
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	77	1	2473	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	206	1	2374	2	N	-0-					-0-
07	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	198	1	2392	2	N	-0-					-0-
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	190	1	2269	2	N	-0-					-0-
*09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	135	1	1990	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	81	1	892	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	80	1	871	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	53	1	581	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	11	1	132	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	12	1	125	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	666	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	780	N	590	-0-	-190	-0-	586	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 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.		-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-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		94	-0-	94	95	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		15	-0-	15	110	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		20	-0-	20	130	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	210	X	80	-0-	-130	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 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	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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 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	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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	300	1	541	2	Y	123	120	1			18
							135	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	310	1	519	2	Y	128	129	1			17
							141	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	300	1	472	2	Y	115	114	1			18
							127	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	276	1	382	2	Y	109	111	1			16
							120	9									
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	310	1	391	2	Y	113	115	1			14
							124	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON 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	420	X	304	-0-	-116	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	403	X	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	450	X	407	-0-	-43	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
07	465	X	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2100	X	1939	-0-	-161	-0-	285	1	1593	2	Y	55	54	1			8
							61	9									
05	2387	X	2177	-0-	-210	-0-	309	1	1803	2	Y	59	59	1			8
							65	9									
06	2310	X	1902	-0-	-408	-0-	300	1	1544	2	Y	53	52	1			9
							58	9									
07	2325	X	1976	-0-	-349	-0-	310	1	1642	2	Y	22	28	1			3
							24	9									
08	2325	X	2201	-0-	-124	-0-	230	1	1954	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					2

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 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	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 #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569

07	14630	X	NO RPT	-0-	-14630	-0-					N	NO RPT					-0-
08	20615	X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					N	NO RPT					-0-
09	19950	X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					N	NO RPT					-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	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	411	1	13298	2	N	-0-					-0-
05	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	390	1	12615	2	N	-0-					-0-
06	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	800	1	9214	2	N	-0-					-0-
07	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	788	1	9522	2	N	-0-					-0-
08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	473	1	5639	2	N	-0-					-0-
*09	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	551	1	8071	2	N	-0-					-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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

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-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	1560	X	318	-0-	-1242	-0-	5	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-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. 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	1950 N	1905	-0-	-45	-0-	57	1	1848	2	N	-0-					-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	59	1	1915	2	N	-0-					-0-
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	158	1	1830	2	N	-0-					-0-
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	152	1	1842	2	N	-0-					-0-
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	180	1	2146	2	N	-0-					-0-
*09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	132	1	1938	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	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 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	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	170	1	3170	3	Y	-0-			-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	181	1	3305	3	Y	-0-			-0-
06	3510	X	3200	-0-	-310	-0-	170	1	3030	3	Y	-0-			-0-
07	3627	X	3150	-0-	-477	-0-	184	1	2966	3	Y	-0-			-0-
08	3875	X	3229	-0-	-646	-0-	201	1	3028	3	Y	-0-			-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

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 #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		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 (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	3	N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	N	-0-					-0-
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	39	1	659	3	N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	710	3	N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	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 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36 13	1 9	643	3	Y	12	11	1			3
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	46 31	1 9	802	3	Y	28	27	1			4
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32 18	1 9	534	3	Y	16	16	1			4
07	713	N	377	-0-	-336	-0-	22 22	1 9	333	3	Y	20	20	1			4
08	868	N	205	-0-	-663	-0-	13 14	1 9	178	3	Y	13	15	1			2
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

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	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

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.	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

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	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

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.	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

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	83	-0-	-7	-0-	3	1	58	3	N	20	27	1			5
							22	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	37	37	1			5
							41	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	34	31	1			8
							37	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	42	41	1			9
							46	9									
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	3	3	2	9	N	2	11	1			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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 (-)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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-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	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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	244	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	251	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	239	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	507	-0-	-175	-0-	250	1	257	2	Y	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	249	1	205	2	Y	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	240	1	192	2	Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-	-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

04	3390	X	2542	-0-	-848	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	2435	-0-	-1099	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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-

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

04	1680	N	1256	-0-	-424	-0-	1256	3			N	-0-					73
05	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1475	3	21	9	N	19					92
06	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	1193	3			N	-0-					92
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	3	13	9	N	12					104
08	1488	N	1183	-0-	-305	-0-	1183	3			N	-0-					104
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					104

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1283	2	22	9	N	20	15	8			63
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1152	2	7	9	N	6	2	8			67
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	3					70
07	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1098	2	9	9	N	8	3	8			75
08	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1046	2	6	9	N	5	3	8			77
09	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1001	2	7	9	N	6	5	8			78

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4123	2	13	9	N	12	6	8			95
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3992	2	6	9	N	5	1	8			99
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4196	2	3	9	N	3					102
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3100	2	11	9	N	10	2	8			110
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3853	2	13	9	N	12	2	8			120
*09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3230	2	3	9	N	3	3	8			120

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

04	2220	X	1939	-0-	-281	-0-	1938	2	1	9	N	1	1	8			52
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	N	1					53
06	2220	X	1674	-0-	-546	-0-	1674	2			N	-0-					53
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					53
08	2294	X	1920	-0-	-374	-0-	1920	2			N	-0-					53
*09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					53

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 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	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	122	1	2060	2	N	16					88
							18	9									
05	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	119	1	1584	2	N	2					90
							2	9									
06	1980	N	1535	-0-	-445	-0-	175	1	1327	2	N	30					120
							33	9									
07	2232	N	1597	-0-	-635	-0-	181	1	1385	2	N	28	84	1			64
							31	9									
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	265	1	1655	2	N	-0-					64
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	325	1	1641	2	N	21					85
							23	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					28
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					28
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1008	2	35	9	N	32					60
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	794	2	17	9	N	15					75
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	893	2	83	9	N	75	75	8			75
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					75

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					91
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	174	175	1			90
							191	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	94	94	8			90
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	64	2	N	4					94
							4	9									
08	248	N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	2	N	-0-					94
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	N	-0-					94

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	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	122	1	2050	2	N	18					18
							20	9									
05	2232	N	1763	-0-	-469	-0-	122	1	1621	2	N	18					36
							20	9									
06	2160	N	1965	-0-	-195	-0-	225	1	1707	2	N	30					66
							33	9									
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	287	1	2199	2	N	42	88	1			20
							46	9									
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	307	1	1907	2	N	7					27
							8	9									
09	1980	N	1951	-0-	-29	-0-	322	1	1623	2	N	5					32
							6	9									

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	140	1			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

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	120	1	2042	2	N	-0-					37
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	154	1	2054	2	N	-0-					37
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	240	1	1822	2	N	-0-					37
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	234	1	1792	2	N	-0-					37
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	276	1	1715	2	N	33	33	8			37
							36	9									
09	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	296	1	1491	2	N	-0-					37

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	N	-0-	181	1			119
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	69	1	929	2	N	-0-					119
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	114	1	863	2	N	-0-					119
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	117	1	899	2	N	-0-					119
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	131	1	811	2	N	62	62	8			119
							68	9									
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	157	1	788	2	N	-0-					119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

04	930	N	397	-0-	-533	-0-	22	1	375	2	N	-0-					220
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	66	1	882	2	N	-0-					220
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	119	1	902	2	N	7	179	1			48
							8	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	122	1	931	2	N	4					52
							4	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	174	1	1086	2	N	54	52	8			54
							59	9									
09	1020	N	999	-0-	-21	-0-	166	1	833	2	N	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	N	-0-					48
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	40	1	531	2	N	-0-					48
06	600	N	505	-0-	-95	-0-	59	1	446	2	N	-0-					48
07	620	N	507	-0-	-113	-0-	58	1	449	2	N	-0-					48
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	67	1	418	2	N	-0-					48
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	72	1	362	2	N	-0-					48

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	700	-0-	-200	-0-	38	1	636	2	N	24					40
							26	9									
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	42	1	551	2	N	3					43
							3	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	57	1	429	2	N	-0-					43
07	713	N	462	-0-	-251	-0-	53	1	405	2	N	4					47
							4	9									
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	68	1	424	2	N	64	55	8			56
							70	9									
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	83	1	417	2	N	-0-					56

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	120	1	2026	2	N	-0-					184
05	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	156	1	2079	2	N	7					191
							8	9									
06	2220	N	2215	-0-	-5	-0-	259	1	1956	2	N	-0-					191
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	256	1	1962	2	N	78	78	8			191
							86	9									
08	2232	N	2023	-0-	-209	-0-	280	1	1743	2	N	-0-					191
09	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	365	1	1839	2	N	-0-					191

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	116	1	1965	2	N	-0-					120
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	110	1	1469	2	N	-0-					120
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	175	1	1329	2	N	-0-					120
07	2015	N	1608	-0-	-407	-0-	185	1	1423	2	N	-0-					120
08	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	210	1	1310	2	N	-0-					120
*09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	268	1	1350	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 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-					130
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					138
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					138
06	480	N	25	-0-	-455	-0-	25	2			N	-0-					138
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					138

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					28
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					28
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					28
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					28
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					28
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					28

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					7
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					7
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					7
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					7
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					7
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					7

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

04	270	N	199	-0-	-71	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					18
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					18
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					18
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-					18
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					18
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					18

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	121	1	1269	3	Y	-0-					72
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	103	1	1154	3	Y	-0-					72
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	106	1	1234	3	Y	-0-					72
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	73	1	1037	3	Y	-0-					72
08	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	86	1	1170	3	Y	-0-					72
09	1350	N	63	-0-	-1287	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					72

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

04	120	N	90	-0-	-30	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					34
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					34
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					34
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					34
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					34
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	Y	-0-					43
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	526	3	Y	11	1	8			53
							12	9									
06	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-					53
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1	52	1			2
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	-0-	-25	-0-	37	1	388	3	Y	-0-					19
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	Y	-0-					19
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					19
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	27	1	387	3	Y	-0-					19
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	28	1	377	3	Y	-0-					19
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	56	1	354	3	Y	-0-					19

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	1	735	3	Y	77					95
							85	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	66	1	745	3	Y	-0-					95
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	57	1	658	3	Y	-0-					95
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	735	3	Y	-0-					95
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	53	1	721	3	Y	-0-					95
09	720	N	443	-0-	-277	-0-	61	1	382	3	Y	-0-					95

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					101
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					101
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					101
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					101
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					101
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					101

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

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

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					43
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					43
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					43
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	13	3	Y	39	42	1			40
							43	9									
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					40
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					40

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

04	120	N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					61
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					61
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					61
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					61
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					61
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					61

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					16
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					16
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					16
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					16
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					16
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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-					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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	13					31
							14	9									
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					31
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					31
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					31
08	124	N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					31
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					31

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					62
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					62
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					62
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					62
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					62
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					62

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					16
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					16
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					16
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					16
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					16
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					16

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					118
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					118
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					118
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					118
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					118
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					118

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					11
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					11
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					11
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					11
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 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	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

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

04	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					48
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					48
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					48
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					48
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					48
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					48

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

04	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					15
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					15
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					15
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					15
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					15
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					15

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

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

04	510	N	503	-0-	-7	-0-	22	1	463	3	Y	16	10	1			8
							18	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	Y	1					9
							1	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	15					24
							17	9									
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	22	1	456	3	Y	2	24	1			2
							2	9									
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	24	1	446	3	Y	6					8
							7	9									
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	28	1	436	3	Y	7	6	1			9
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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

04	150	N	139	-0-	-11	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					21
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					21
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					21
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	138	3	Y	1					22
							1	9									
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	38	6	1			54
							42	9									
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					54

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

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

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					16
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					16
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					16
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					16
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					16
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					16

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					53
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					53
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					53
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					53
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					53
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					53

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					12
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					12
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					12
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					12
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					12
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 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-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	Y	-0-					12
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	-0-					12
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					12
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	3	Y	-0-					12
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	27	1	362	3	Y	-0-					12
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	59	1	373	3	Y	25					37
							28	9									

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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	7	1	147	3	Y	1					6
							1	9									
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	5	1	112	3	Y	11					17
							12	9									
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	105	3	Y	1	17	1			1
							1	9									
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					1
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	7	1	1			7
							8	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

04	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	167	3	Y	13	7	1			6
							14	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	1					7
							1	9									
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	149	3	Y	9					16
							10	9									
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	167	3	Y	1	16	1			1
							1	9									
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					1
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	8	1	127	3	Y	5	1	1			5
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

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	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-	87	1	1858	3	Y	91	51	1			43
								100	9									
05	403	N	362	-0-		-41	-0-	17	1	343	3	Y	2					45
								2	9									
06	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	83	1	1768	3	Y	96					141
								106	9									
07	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	89	1	1832	3	Y	48	141	1			48
								53	9									
08	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	89	1	1669	3	Y	42	1	8			89
								46	9									
09	1950	N	438	-0-		-1512	-0-	25	1	394	3	Y	17	71	1			35
								19	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

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	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-	166	1	1737	3	Y	92	1	8			119
								101	9									
05	1838	N	1838	-0-		-0-	-0-	150	1	1687	3	Y	1	1	8			119
								1	9									
06	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-	134	1	1552	3	Y	1	1	8			119
								1	9									
07	2046	N	1986	-0-		-60	-0-	131	1	1854	3	Y	1	1	8			119
								1	9									
08	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	138	1	1887	3	Y	2	2	8			119
								2	9									
09	1680	N	1500	-0-		-180	-0-	206	1	1294	3	Y	-0-					119

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

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	154	N	154	-0-		-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					47
05	155	N	142	-0-		-13	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					47
06	150	N	144	-0-		-6	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					47
07	158	N	158	-0-		-0-	-0-	9	1	128	3	Y	19	30	1			36
								21	9									
08	155	N	143	-0-		-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					36
09	150	N	122	-0-		-28	-0-	17	1	105	3	Y	-0-					36

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

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-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

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	105	N	105	-0-		-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					2
05	104	N	104	-0-		-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					2
06	100	N	100	-0-		-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					2
07	102	N	102	-0-		-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					2
08	126	N	126	-0-		-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					2
*09	104	N	104	-0-		-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	805	3	Y	30	38	1			14
							33	9									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	41	1	821	3	Y	13					27
							14	9									
06	870	N	559	-0-	-311	-0-	24	1	518	3	Y	15					42
							17	9									
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	39	1	803	3	Y	32	42	1			32
							35	9									
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	855	3	Y	26					58
							29	9									
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	32	1	489	3	Y	16	46	1			28
							18	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	259	3	Y	-0-					129
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					129
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	Y	-0-					129
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	19	83	1			65
							21	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					65
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	33	1	208	3	Y	-0-					65

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 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	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	105	1	2257	3	Y	45	57	1			21
							50	9									
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	111	1	2228	3	Y	23					44
							25	9									
06	2520	N	2250	-0-	-270	-0-	98	1	2104	3	Y	44					88
							48	9									
07	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	112	1	2296	3	Y	33	88	1			33
							36	9									
08	2356	N	1763	-0-	-593	-0-	88	1	1653	3	Y	20					53
							22	9									
09	2250	N	1992	-0-	-258	-0-	118	1	1829	3	Y	41	43	1			51
							45	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					11
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					11
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					34
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					34
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					34
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					34
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					34
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					34

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-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					38
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	54	3	4	9	Y	4					42
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					42
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					42
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					42
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	43	3	25	9	Y	23					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					5
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	5					10
							6	9									
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	5	1	97	3	Y	10	6	1			14
							11	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-	9	1			5
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	26	8	1			23
							29	9									
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-	10	1			13

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	Y	-0-					7
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	3	Y	-0-					7
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	28	1	322	3	Y	-0-					7
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	23	1	329	3	Y	-0-					7
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	25	1	343	3	Y	-0-					7
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	49	1	310	3	Y	25					32
							28	9									

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	1					6
							1	9									
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	10					16
							11	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	Y	2	16	1			2
							2	9									
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	Y	2					4
							2	9									
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	394	3	Y	5	3	1			6
							6	9									

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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	3	Y	-0-					90
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	Y	-0-					90
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					90
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	362	3	Y	20	58	1	1	8	51
							22	9									
08	310	N	176	-0-	-134	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					51
09	210	N	89	-0-	-121	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					51

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87	1			-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	3			Y	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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	3270	X	1970	-0-	-1300	-0-	172	1	1798	3	Y	-0-					37
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	215	1	2414	3	Y	-0-					37
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	218	1	2529	3	Y	-0-					37
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	206	1	2925	3	Y	2					39
							2	9									
08	3100	N	3912	-0-	812	812	264	1	3605	3	Y	39	11	1	1	8	66
							43	9									
*09	3000	N	2471	-0-	-529	283	339	1	2132	3	Y	-0-					66

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	360	N	176	-0-	-184	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					175
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	20	1	404	3	Y	-0-					175
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					175
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					175
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	2					177
							2	9									
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					177

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					26
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					26
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					26
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					26
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					26
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					26

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	-0-	3	1			1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					1
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					1
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					1
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	74	1	780	3	Y	-0-					16
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	84	1	943	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	65	1	755	3	Y	-0-					16
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	722	3	Y	-0-					16
08	868	N	664	-0-	-204	-0-	45	1	619	3	Y	-0-					16
09	810	N	348	-0-	-462	-0-	48	1	300	3	Y	-0-					16

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					1
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					1
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					1
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					1
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	2	1	14	3	Y	25					26
							28	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					21
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					21
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	Y	-0-					21
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	17	1	244	3	Y	1					22
							1	9									
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	38	6	1			54
							42	9									
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	32	1	202	3	Y	-0-					54

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

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-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-	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

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	420	N	392	-0-	-28	-0-	34	1	358	3	Y	-0-	32	1			7
05	341	N	247	-0-	-94	-0-	20	1	224	3	Y	3					10
							3	9									
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	3					13
							3	9									
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	25	1	358	3	Y	-0-					13
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	Y	2	10	1			5
							2	9									
09	360	N	199	-0-	-161	-0-	27	1	172	3	Y	-0-					5

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					117
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	111	3	N	1	1	8			117
							1	9									
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	3	N	-0-					117
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	-0-					117
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	N	-0-					117
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	11	1	66	3	N	-0-					117

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	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	48	1	1022	3	Y	57					82
							63	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1119	3	Y	59	1	8			140
							65	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	3	Y	50	90	1			100
							55	9									
07	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	49	1	996	3	Y	39	69	1			70
							43	9									
*08	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	54	1	1016	3	Y	67	90	1			47
							74	9									
*09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	64	1	993	3	Y	38					85
							42	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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	77	1	811	3	Y	-0-					31
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					31
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	Y	-0-					31
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	107	1	1515	3	Y	2	2	8			31
							2	9									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	49	1	667	3	Y	1	1	8			31
							1	9									
09	450	N	274	-0-	-176	-0-	38	1	236	3	Y	-0-					31

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	480	N	380	-0-	-100	-0-	33	1	347	3	Y	-0-					16
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	91	1	1020	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	68	1	794	3	Y	-0-					16
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	3	Y	-0-					16
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					16
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	52	1	329	3	Y	-0-					16

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

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

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

04	300	N	259	-0-	-41	-0-	11 4	1 9	244	3	Y	4					13
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	281	3	Y	8					21
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13 22	1 9	270	3	Y	20	14	1			27
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	12 3	1 9	239	3	Y	3	19	1			11
*08	279	N	271	-0-	-8	-0-	13 7	1 9	251	3	Y	6	13	1			4
*09	270	N	246	-0-	-24	-0-	15 2	1 9	229	3	Y	2					6

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

04	330	N	294	-0-	-36	-0-	13 3	1 9	278	3	Y	3					14
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	301	3	Y	8					22
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14 22	1 9	299	3	Y	20	14	1			28
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	291	3	Y	5	19	1			14
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	297	3	Y	6	16	1			4
*09	300	N	292	-0-	-8	-0-	18 1	1 9	273	3	Y	1					5

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 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-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-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

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	180 N	140	-0-	-40	-0-	12	1	126	3	Y	2					32
						2	9									
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	4					36
						4	9									
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					36
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	12					48
						13	9									
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	3					51
						3	9									
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					51

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					54
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	36	3	4	9	Y	4					58
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					58
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					58
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	Y	2					60
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	23	3	31	9	Y	28					88

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

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-					Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					7
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					7
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					7
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					7
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	117	3	Y	7					14
							8	9									
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	17	1	105	3	Y	3					17
							3	9									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

04	390	N	360	-0-	-30	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					37
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	Y	9					46
							10	9									
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	15	1	329	3	Y	8	36	1			18
							9	9									
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					18
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	17	1	319	3	Y	3					21
							3	9									
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	4	17	1			8
							4	9									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

04	3000	N	3778	-0-	778	2186	324	1	3395	3	Y	54	95	1	3	8	72
							59	9									
05	3100	N	3247	-0-	147	2333	261	1	2938	3	Y	44	4	8			112
							48	9									
06	5207	X	2874	-0-	-2333	-0-	221	1	2566	3	Y	79	4	8			187
							87	9									
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	187	1	2651	3	Y	5	5	8			187
							6	9									
08	3844	X	2065	-0-	-1779	-0-	139	1	1903	3	Y	21	149	1	3	8	56
							23	9									
09	3720	X	1761	-0-	-1959	-0-	239	1	1504	3	Y	16	1	8			71
							18	9									

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					32
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	6					38
							7	9									
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	15	1	326	3	Y	8	30	1			16
							9	9									
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	15	1	299	3	Y	-0-					16
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					16
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	20	1	306	3	Y	4	13	1			7
							4	9									

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2020

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 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-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

04	540	N	456	-0-	-84	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					45
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	47	1	528	3	Y	-0-					45
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	34	1	396	3	Y	-0-					45
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	50	1	708	3	Y	-0-					45
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	821	3	Y	-0-					45
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	85	1	536	3	Y	-0-					45

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					43
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					43
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					43
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	37	42	1			38
							41	9									
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					38
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					38

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	2					23
							2	9									
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	3					26
							3	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	13	20	1			19
							14	9									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					19
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	20					39
							22	9									
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	12	1	188	3	Y	1	31	1			9
							1	9									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					21
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	11					32
							12	9									
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	8	25	1			15
							9	9									
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					15
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	12					27
							13	9									
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	4	22	1			9
							4	9									

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 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-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 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	330	N	197	-0-	-133	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					5
05	310	N	111	-0-	-199	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					5
06	180	N	52	-0-	-128	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					5
07	217	N	96	-0-	-121	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					5
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					5
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	25					30
							28	9									

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	23	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	37	1	231	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 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	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

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-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	8	1			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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 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	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					78
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					78
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					78
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					78
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					78
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					78

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					79
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					79
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	31	3	7	9	Y	6					85
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	32	3	8	9	Y	7					92
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					92
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	-0-	-572	-0-	21	1	445	3	Y	11					37
							12	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1048	3	Y	29					66
							32	9									
06	930	N	51	-0-	-879	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					66
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	834	3	Y	18					84
							20	9									
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	884	3	Y	1	1	8			84
							1	9									
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	64	1	990	3	Y	-0-					84

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					3
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					3
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					3
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	48	3	Y	5					8
							6	9									
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					8
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					8

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

04	540	N	451	-0-	-89	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					73
05	527	N	409	-0-	-118	-0-	19	1	390	3	Y	-0-					73
06	900	N	350	-0-	-550	-0-	16	1	334	3	Y	-0-					73
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	16	1	334	3	Y	3					76
							3	9									
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	15	1	277	3	Y	-0-					76
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					76

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

04	960	N	414	-0-	-546	-0-	36	1	378	3	Y	-0-					11
05	868	N	344	-0-	-524	-0-	28	1	316	3	Y	-0-					11
06	480	N	279	-0-	-201	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					11
07	434	N	247	-0-	-187	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					11
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					11
09	270	N	145	-0-	-125	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					11

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					54
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					54
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					54
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					54
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					54
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					54

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-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					1
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					1
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					1
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	5					6
							6	9									
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					6
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					6

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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	Y	2					38
							2	9									
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	28	1	313	3	Y	4					42
							4	9									
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	Y	-0-					42
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	22	1	318	3	Y	-0-					42
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	22	1	301	3	Y	3					45
							3	9									
09	360	N	212	-0-	-148	-0-	29	1	180	3	Y	3					48
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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-

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	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					38
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					38
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					38
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					38
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					38
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					124
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15	66	1			73
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	T. A.		-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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					55
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					55
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					55
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					55
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					55
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					55

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	1530	N	1255	-0-	-275	-0-	56	1	1191	3	Y	7					50
							8	9									
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	3	Y	7					57
							8	9									
06	1380	N	998	-0-	-382	-0-	44	1	951	3	Y	3					60
							3	9									
07	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	55	1	1122	3	Y	20					80
							22	9									
08	1364	N	822	-0-	-542	-0-	41	1	778	3	Y	3					83
							3	9									
*09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	107	1	1662	3	Y	49					132
							54	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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					26
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	-0-					26
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	30	1	353	3	Y	-0-	20	1			6
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	26	1	362	3	Y	-0-					6
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	24	1	333	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	46	1	288	3	Y	-0-					5

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

04	1620	N	230	-0-	-1390	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					11
05	3100	N	3201	-0-	101	101	261	1	2938	3	Y	2	2	8			11
							2	9									
06	3000	N	3393	-0-	393	494	257	1	2979	3	Y	143	9	1	2	8	143
							157	9									
07	500	N	6	-0-	-494	-0-	6	3			Y	-0-					143
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	68	1			77
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					77

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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	2					11
							2	9									
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	7					18
							8	9									
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	17	11	1			24
							19	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	1	16	1			9
							1	9									
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-	1	1			4

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

04	330	N	307	-0-	-23	-0-	14	1	291	3	Y	2					14
							2	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	7	11	1			10
							8	9									
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	13	1	276	3	Y	1					11
							1	9									
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	13	1	270	3	Y	4					15
							4	9									
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	14	1	262	3	Y	1	10	1			6
							1	9									
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	Y	1					7
							1	9									

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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	122	1	1278	3	Y	-0-					148
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	101	1	1133	3	Y	-0-					148
06	1590	N	1395	-0-	-195	-0-	111	1	1284	3	Y	-0-	114	1			34
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	103	1	1465	3	Y	-0-					34
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	85	1	1160	3	Y	2	16	1			20
							2	9									
09	1410	N	726	-0-	-684	-0-	100	1	626	3	Y	-0-					20

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	-0-					14
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	15	14	1			15
							17	9									
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					15
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					15
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	20	1	366	3	Y	-0-					15
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	3	Y	-0-					15

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

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

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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

04	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	192	3	Y	3					15
							3	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	4	12	1			7
							4	9									
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	8	1	172	3	Y	1					8
							1	9									
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	183	3	Y	4					12
							4	9									
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	154	3	Y	1	8	1			5
							1	9									
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	1					6
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	406	-0-	-14	-0-	18	1	386	3	Y	2					12
							2	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	Y	13					25
							14	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	Y	32	16	1			41
							35	9									
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	19	1	392	3	Y	2	28	1			15
							2	9									
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	Y	11	18	1			8
							12	9									
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	Y	1					9
							1	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	54	1	1165	3	Y	-0-					82
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	58	1	1166	3	Y	14					96
							15	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	54	1	1155	3	Y	9	75	1			30
							10	9									
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	66	1	1355	3	Y	70					100
							77	9									
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1168	3	Y	9					109
							10	9									
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1189	3	Y	9	89	1			29
							10	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-					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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 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-					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

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	81	3	Y	-0-					28
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					28
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					28
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					28
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-	16	1			12
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					12

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			11
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	3	Y	-0-					27
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	47	1	529	3	Y	-0-					27
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	69	1	795	3	Y	-0-	21	1			6
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	3	Y	-0-					6
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	73	1	459	3	Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 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	270	N	251	-0-	-19	-0-	22	1	229	3	Y	-0-	6	1			1
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	27	1	308	3	Y	-0-					1
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	20	1	234	3	Y	2					3
							2	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					3
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-	2	1			1
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	Y	-0-					1

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-

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					104
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					104
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					104
07	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	3			N	-0-					104
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					104
09	570	N	175	-0-	-395	-0-	174	3	1	9	N	1					105

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	Y	-0-					14
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	Y	13	14	1			13
							14	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					13
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	22	1	456	3	Y	-0-					13
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	44	1	820	3	Y	-0-					13
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	3	Y	-0-					13

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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	94	1	982	3	Y	-0-					13
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	88	1	984	3	Y	-0-					13
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	78	1	908	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	69	1	972	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
08	1085	N	823	-0-	-262	-0-	56	1	767	3	Y	-0-					13
09	990	N	730	-0-	-260	-0-	96	1	606	3	Y	25					38
							28	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	214	-0-	-26	-0-	9	1	202	3	Y	3					13
							3	9									
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	6					19
							7	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	16	12	1			23
							18	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	4	16	1			11
							4	9									
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	4	12	1			3
							4	9									
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	1					4
							1	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					128
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					128
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			Y	-0-					128
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					128
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					128
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					128

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

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

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

04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	Y	-0-					74
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	-0-					74
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					74
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					74
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	23	1	309	3	Y	1	40	1			35
							1	9									
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	35	1	217	3	Y	-0-					35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					3
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					3
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					3
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	Y	-0-					3
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					3
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	12	1	72	3	Y	30					33
							33	9									

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	2					2
							2	9									
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					2

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-

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-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					9
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2021

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	330	N	325	-0-	-5	-0-	28	1	297	3	Y	-0-	2	1			1
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	27	1	307	3	Y	-0-					1
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	25	1	291	3	Y	-0-					1
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					1
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	21	1	288	3	Y	1					2
							1	9									
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	37	1	235	3	Y	-0-					2

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	3	Y	-0-					6
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	Y	-0-					6
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					6
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					6
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	Y	-0-					6
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	3	Y	-0-					6

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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	57	1	598	3	Y	-0-					20
05	651	N	527	-0-	-124	-0-	43	1	484	3	Y	-0-					20
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	56	1	650	3	Y	19					39
							21	9									
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	39	1	553	3	Y	1					40
							1	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	91	1	1244	3	Y	39	12	1			67
							43	9									
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	89	1	559	3	Y	-0-					67

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-					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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	N	-0-					70
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	N	2					72
							2	9									
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	10	1	115	3	N	-0-					72
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	N	-0-					72
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	7	1	96	3	N	-0-					72
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	12	1	76	3	N	-0-					72

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	270	N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					2
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					2
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	11	1	238	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	23					23
							25	9									

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					20
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					20
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					20
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	14	1	204	3	Y	2					22
							2	9									
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	38	6	1			54
							42	9									
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	29	1	184	3	Y	-0-					54

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	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					94
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					94
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					94
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					94
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					94
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					94

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 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	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

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 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	480	N	220	-0-	-260	-0-	19	1	201	3	Y	-0-	44	1			11
05	558	N	180	-0-	-378	-0-	14	1	162	3	Y	4					15
							4	9									
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					15
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					15
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	Y	-0-	12	1			3
09	210	N	115	-0-	-95	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					3

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1669	-0-	-11	-0-	72	1	1551	3	Y	42					155
							46	9									
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1604	3	Y	35					190
							39	9									
06	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	71	1	1519	3	Y	40	150	1			80
							44	9									
07	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	70	1	1446	3	Y	19					99
							21	9									
08	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	76	1	1421	3	Y	14					113
							15	9									
09	1620	N	1410	-0-	-210	-0-	85	1	1311	3	Y	13	103	1			23
							14	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1039	-0-	-101	-0-	91	1	948	3	Y	-0-					3
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	102	1	1145	3	Y	-0-					3
06	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	84	1	969	3	Y	-0-					3
07	1085	N	909	-0-	-176	-0-	60	1	849	3	Y	-0-					3
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1050	N	707	-0-	-343	-0-	97	1	610	3	Y	-0-					3

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					15
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	1					16
							1	9									
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					16
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					16
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	65	3	Y	4					20
							4	9									
09	0		134	-0-	134	134	18	1	116	3	Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2021

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					3
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					3
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	Y	-0-	2	1			1
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	133	3	Y	3					4
							3	9									
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	85	3	Y	11					15
							12	9									
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	96	3	Y	3	14	1			4
							3	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					27
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					27
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	3	Y	-0-					27
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					27
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3	Y	1	16	1			12
							1	9									
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	55	1	345	3	Y	-0-					12

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	8					8
							9	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					1
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 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	150	N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					4
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					4
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	3	Y	-0-	3	1			1
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	4	1	90	3	Y	16					17
							18	9									
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	93	3	Y	19					36
							21	9									
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	3	Y	-0-	33	1			3

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 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	330	N	281	-0-	-49	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					2
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					2
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	10	1	1			11
							11	9									
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					11
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					11
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-	10	1			1

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					11
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					11
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	5					16
							6	9									
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	8					24
							9	9									
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					24
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	Y	2					26
							2	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	26					74
							29	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	8	59	1			23
							9	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	42					65
							46	9									
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	14	1	282	3	Y	18					83
							20	9									
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	Y	23	57	1			49
							25	9									
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	Y	13					62
							14	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

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-	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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 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	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

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					4
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					4
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					4
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					4
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					4
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					4

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	75	1	781	3	Y	-0-					58
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	76	1	851	3	Y	1	1	8			58
							1	9									
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	55	1	638	3	Y	-0-					58
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	52	1	741	3	Y	1	1	8			58
							1	9									
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	56	1	765	3	Y	1	32	1			27
							1	9									
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	116	1	727	3	Y	-0-					27

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

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

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

04	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					26
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					26
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-	22	1			4
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					4
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					4
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					4

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1138	3	Y	2					8
							2	9									
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	3	Y	-0-					8
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	69	1	1484	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	67	1	1374	3	Y	2					9
							2	9									
08	1302	N	295	-0-	-1007	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					9
09	1260	N	248	-0-	-1012	-0-	14	1	219	3	Y	14	8	1			15
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	810	N	710	-0-	-100	-0-	32	1	678	3	Y	-0-					17
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	716	3	Y	4					21
							4	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	3	Y	-0-					21
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	34	1	701	3	Y	-0-					21
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	36	1	681	3	Y	2					23
							2	9									
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	45	1	696	3	Y	-0-					23

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	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					21
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					21
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	-0-	17	1			4
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	16					20
							18	9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	2					22
							2	9									
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	7	1	108	3	Y	1	21	1			2
							1	9									

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					106
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					106
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	101	3	4	9	Y	4	90	1			20
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					20
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					20
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					20

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 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-					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

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	113	1	661	3	Y	5					56
							6	9									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	170	1	781	3	Y	18					74
							20	9									
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	147	1	731	3	Y	8	65	1			17
							9	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	168	1	680	3	Y	-0-					17
08	930	N	813	-0-	-117	-0-	171	1	620	3	Y	20					37
							22	9									
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	155	1	755	3	Y	23					60
							25	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					24
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					24
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					24
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					24
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-	13	1			11
*09	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					11

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 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	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	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	431	-0-	-199	-0-	394	3	37	9	N	34	187	1			135
05	558	N	295	-0-	-263	-0-	295	3			N	-0-					135
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	556	3	33	9	N	30					165
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	401	3	12	9	N	11					176
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	282	3	4	9	N	4					180
09	600	N	366	-0-	-234	-0-	343	3	23	9	N	21					201

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	21					103
							23	9									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	Y	34	82	1			55
							37	9									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	25					80
							28	9									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	23					103
							25	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	41	71	1			73
							45	9									
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	471	3	Y	52					125
							57	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 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	344	-0-	-46	-0-	50	1	294	3	Y	-0-					7
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	65	1	297	3	Y	4					11
							4	9									
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	58	1	286	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	68	1	276	3	Y	-0-					5
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	76	1	276	3	Y	-0-					5
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	65	1	318	3	Y	6					11
							7	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 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	420	N	354	-0-	-66	-0-	52	1	302	3	Y	-0-					30
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	66	1	301	3	Y	3					33
							3	9									
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	61	1	304	3	Y	3	29	1			7
							3	9									
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	73	1	294	3	Y	-0-					7
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	76	1	275	3	Y	-0-					7
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	71	1	347	3	Y	5					12
							6	9									

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

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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					118
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					118
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					118
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					118
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					118
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	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

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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	14					19
							15	9									
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	24	15	1			28
							26	9									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	1					29
							1	9									
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	59	3	Y	4					33
							4	9									
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	80	3	Y	4	23	1			14
							4	9									
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	2					16
							2	9									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	3	Y	-0-					82
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	39	1	779	3	Y	-0-					82
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	Y	51					133
							56	9									
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	3	Y	-0-					133
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	3	Y	-0-					133
09	840	N	750	-0-	-90	-0-	46	1	704	3	Y	-0-					133

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

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

04	330	N	313	-0-	-17	-0-	46	1	267	3	Y	-0-					26
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	57	1	259	3	Y	2					28
							2	9									
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	50	1	250	3	Y	3	25	1			6
							3	9									
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	54	1	217	3	Y	-0-					6
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	58	1	209	3	Y	-0-					6
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	68	1	332	3	Y	4					10
							4	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	1	606	3	Y	5					34
							6	9									
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	265	3	Y	2					36
							2	9									
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	68	1	340	3	Y	25	32	1			29
							28	9									
07	372	N	82	-0-	-290	-0-	16	1	66	3	Y	-0-					29
08	310	N	76	-0-	-234	-0-	16	1	57	3	Y	3					32
							3	9									
09	450	N	65	-0-	-385	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					32

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	6	3	Y	-0-					5
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					5
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9					14
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					14
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					14

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	630	N	620	-0-	-10	-0-	612	3	8	9	Y	7					41
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	736	3	8	9	Y	7					48
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	658	3	3	9	Y	3					51
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	715	3	4	9	Y	4					55
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	838	3	3	9	Y	3					58
09	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	3			Y	-0-					58

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	630	N	474	-0-	-156	-0-	471	3	3	9	Y	3					84
05	744	N	616	-0-	-128	-0-	594	3	22	9	Y	20					104
06	570	N	307	-0-	-263	-0-	287	3	20	9	Y	18					122
07	496	N	51	-0-	-445	-0-	51	3			Y	-0-					122
08	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	3			Y	-0-					122
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	346	3	6	9	Y	5					127

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

04	7860	X	7782	-0-	-78	-0-	347	1	7435	3	Y	-0-					-0-
05	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	383	1	7667	3	Y	-0-					-0-
06	7800	X	7691	-0-	-109	-0-	343	1	7348	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7984	-0-	-76	-0-	371	1	7613	3	Y	-0-					-0-
08	8060	X	7948	-0-	-112	-0-	402	1	7546	3	Y	-0-					-0-
*09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	495	1	7661	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					63
05	868	N	647	-0-	-221	-0-	647	3			N	-0-					63
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					63
07	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					63
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					63
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					63

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 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	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

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

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

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 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	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					22
05	403	X	176	-0-	-227	-0-	176	2			Y	-0-					22
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					22
07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		480	-0-	480	480	416	2	64	9	Y	58	1	8			79
*09	545	X	65	-0-	-480	-0-	64	2	1	9	Y	1					80

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 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-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					28
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					28
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	107	2	28	9	N	25					53
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2					55
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3	9	N	3					58

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

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

04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					70
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					70
07	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					70
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					70
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					70

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					24
*09	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-					24

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

04	3450	X	3077	-0-	-373	-0-	3065	2	12	9	N	11	11	8			25
05	3565	X	1136	-0-	-2429	-0-	1133	2	3	9	N	3	3	8			25
06	3450	X	216	-0-	-3234	-0-	216	2			N	-0-					25
07	3193	X	103	-0-	-3090	-0-	103	2			N	-0-					25
08	3193	X	2166	-0-	-1027	-0-	2147	2	19	9	N	17	2	8			40
09	3090	X	2880	-0-	-210	-0-	2863	2	17	9	N	15					55

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					2
05	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					2
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	333	2	4	9	Y	4					6
07	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 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	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					1
05	155	X	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-					1
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	65	2	6	9	Y	5					6

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 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	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					109
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					109
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	73	2	95	9	N	86	168	1			27
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	3					30
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	56	2	2	9	N	2					32
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	N	3					35

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1537	-0-	-83	-0-	1537	2			Y	-0-					23
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1589	2	44	9	Y	40					63
06	1710	N	1590	-0-	-120	-0-	1588	2	2	9	Y	2					65
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1599	2	13	9	Y	12					77
08	700	N	1812	-0-	1112	1112	1802	2	10	9	Y	9					86
*09	2939	N	1827	-0-	-1112	-0-	1807	2	20	9	Y	18	75	1			29

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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					27
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	341	2	133	9	N	121	124	1	1	8	23
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					23
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	361	2	8	9	N	7					30
08	465	N	203	-0-	-262	-0-	203	2			N	-0-					30
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3					33

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 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	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					34
09	0	W	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-					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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					191
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					191
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1246	2	9	9	N	8					199
07	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1063	2			N	-0-					199
08	1271	N	936	-0-	-335	-0-	936	2			N	-0-					199
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	334					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					55
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					55
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-					55
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					55
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					55
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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	60	N	-0-	-0-	-60	-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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6241	2	33	9	N	30					284
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6131	2	24	9	N	22	119	1			187
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4522	2	22	9	N	20					207
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6147	2	18	9	N	16					223
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6034	2	32	9	N	29					252
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1018	2	3	9	N	3					85
05	744	N	300	-0-	-444	-0-	299	2	1	9	N	1					86
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					86
07	744	N	665	-0-	-79	-0-	663	2	2	9	N	2					88
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	898	2	8	9	N	7					95
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 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	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-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					73
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					73
06	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	2			N	-0-					73
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					73
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					73
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 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	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					111
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					111
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					111
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					111
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					111
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
05	651	X	73	-0-	-578	-0-	73	2			Y	-0-					216
06	240	X	83	-0-	-157	-0-	83	2			Y	-0-					216
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					216
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					216

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B	DENY	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	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.		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	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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	735	N	735		-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					117
05	1219	N	1219		-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					117
06	1320	N	1195		-0-	-125	-0-	1195	2			N	-0-					117
07	1232	N	1232		-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					117
08	1209	N	679		-0-	-530	-0-	679	2			N	-0-					117
09	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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.		148		-0-	148	673	148	2			Y	-0-					47
05	T. A.		56		-0-	56	729	56	2			Y	-0-					47
06	T. A.		112		-0-	112	841	112	2			Y	-0-					47
07	1005	X	164		-0-	-841	-0-	164	2			Y	-0-					47
08	62	N	-0-		-0-	-62	-0-					Y	-0-					47
09	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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	350	N	350		-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					31
05	2	N	2		-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					31
06	586	N	586		-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					31
07	372	N	141		-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					31
08	20	N	20		-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					31
09	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					106
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					106
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					106
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					106
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
09	0	W	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B	DENY	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	2	25	9	Y	23					136
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					136
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					136
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					136
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					148
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

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	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4193	2	760	9	N	691	669	1			1475
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4287	2	532	9	N	484	465	1			1494
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1285	2	448	9	N	407	503	1			1398
07	1240	X	945	-0-	-295	-0-	693	2	252	9	N	229	166	1			1461
08	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1624	2	391	9	N	355	291	1			1525
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1525

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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	N	3					163
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2					165
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					166
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					166
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	312	2	9	9	N	8					174
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	859	-0-	-671	-0-	852	2	7	9	N	6					87
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2					89
06	1470	N	744	-0-	-726	-0-	735	2	9	9	N	8					97
07	899	N	603	-0-	-296	-0-	602	2	1	9	N	1					98
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	911	2	7	9	N	6					104
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 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	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	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
05	837	X	494	-0-	-343	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
06	1020	X	606	-0-	-414	-0-	606	2			Y	-0-			-0-
07	1054	X	463	-0-	-591	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		745	-0-	745	745	745	2			Y	-0-			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	745					Y	NO RPT			-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 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	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-

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			50
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			Y	-0-			50
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			Y	-0-			50
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-			50
08	DLQ G-10		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-			50
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	160					Y	NO RPT			50

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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	932	2	10	9	N	9			251
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1236	2	19	9	N	17			268
06	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	996	2	6	9	N	5			273
07	961	N	814	-0-	-147	-0-	807	2	7	9	N	6			279
08	1240	N	811	-0-	-429	-0-	804	2	7	9	N	6			285
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			285

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			29
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	N	3					247
05	496	N	331	-0-	-165	-0-	308	2	23	9	N	21					268
06	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					268
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					268
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-	121	1			147
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					10
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	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-

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	N	3					56
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	N	1					57
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					57
07	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					57
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					57
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					104
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					104
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					104
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					104
08	713	N	509	-0-	-204	-0-	509	2			N	-0-					104
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		1580	-0-	1580	1580	1580	2			Y	-0-					14
06	14B2	EXT	952	-0-	952	2532	952	2			Y	-0-					14
07	14B2	EXT	1184	-0-	1184	3716	1184	2			Y	-0-	5	1			9
08	14B2	EXT	59	-0-	59	3775	59	2			Y	-0-					9
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3775					Y	NO RPT					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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	1980	N	1203	-0-	-777	-0-	1203	2			N	-0-			38
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			38
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-			38
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-			38
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2726	2	14	9	N	13			51
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

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	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-			-0-
06	720	X	677	-0-	-43	-0-	677	2			Y	-0-			-0-
07	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		578	-0-	578	578	578	2			Y	-0-			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	578					Y	NO RPT			-0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B DENY		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			2
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-			2
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			2
08	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-			2
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	197					Y	NO RPT			2

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	T. A.		816	-0-	816	4200	816	2			Y	-0-			46
05	T. A.		1422	-0-	1422	5622	1422	2			Y	-0-			46
06	T. A.		975	-0-	975	6597	975	2			Y	-0-			46
07	8240	X	1643	-0-	-6597	-0-	1643	2			Y	-0-			46
08	3379	X	1489	-0-	-1890	-0-	1489	2			Y	-0-			46
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	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	600	X	228	-0-	-372	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	255	-0-	-255	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	527	X	320	-0-	-207	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		380	-0-	380	380	380	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	380					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					3
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					3
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					3
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	348					Y	NO RPT					3

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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1444	2	14	9	N	13					162
05	992	N	439	-0-	-553	-0-	429	2	10	9	N	9					171
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3					174
07	1364	N	102	-0-	-1262	-0-	96	2	6	9	N	5					179
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	N	7					186
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

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	113	-0-	113	113	113	2			N	-0-					60
05	14B2	EXT	308	-0-	308	421	308	2			N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	421					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	421					N	-0-					60
08	421	X	-0-	-0-	-421	-0-					N	-0-					60
09	0	W	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

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

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					31
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					31
07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	18	1			13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 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-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		4081	-0-	4081	4081	4081	2			Y	-0-					4
06	14B2 EXT		1966	-0-	1966	6047	1966	2			Y	-0-					4
07	14B2 EXT		2962	-0-	2962	9009	2962	2			Y	-0-					4
08	14B2 EXT		624	-0-	624	9633	624	2			Y	-0-					4
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9633					Y	NO RPT					4

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					70
06	143	X	143	-0-	-0-	-0-	19	2	124	9	Y	113					183
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	118	1			65
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 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	475	X	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	Y	6					37
05	1116	X	427	-0-	-689	-0-	421	2	6	9	Y	5					42
06	570	X	276	-0-	-294	-0-	259	2	17	9	Y	15					57
07	589	X	402	-0-	-187	-0-	396	2	6	9	Y	5					62
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					75
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-	96	1			190
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	211	2	18	9	Y	16					206
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	6					212
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					212
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					212

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	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		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	540	N	520	-0-	-20	-0-	510	2	10	9	N	9					33
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	301	2	1	9	N	1					34
06	720	N	569	-0-	-151	-0-	561	2	8	9	N	7					41
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	441	2	6	9	N	5					46
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	584	2	7	9	N	6					52
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		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
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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B	DENY	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	481	2	3	9	N	3					112
05	651	N	475	-0-	-176	-0-	466	2	9	9	N	8					120
06	900	N	673	-0-	-227	-0-	665	2	8	9	N	7					127
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	696	2	7	9	N	6					133
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	720	2	10	9	N	9					142
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					63
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-					63
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					63
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					63
08	DLQ G-10		238	-0-	238	238	238	2			Y	-0-					63
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	238					Y	NO RPT					63

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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	N	2					110
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	463	2	22	9	N	20					130
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					130
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	N	7					137
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	349	2	2	9	N	2					139
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 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	882	X	882	-0-	-0-	-0-	871	2	11	9	Y	10					128
05	806	X	409	-0-	-397	-0-	398	2	11	9	Y	10					138
06	1080	X	806	-0-	-274	-0-	789	2	17	9	Y	15					153
07	1116	X	539	-0-	-577	-0-	517	2	22	9	Y	20					173
08	DLQ G-10		500	-0-	500	500	485	2	15	9	Y	14					187
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	500					Y	NO RPT					187

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 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	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	310	X	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	651	X	489	-0-	-162	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		501	-0-	501	501	501	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	501					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					125
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					125
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2			N	-0-					125
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1453	2	2	9	N	2					127
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					127
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2					44
05	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					44
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-					44
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					44
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					44
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					32
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					32
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					32
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					32
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	W	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	14B	DENY	128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					28
*05	14B	DENY	106	-0-	106	234	106	2			N	-0-					28
06	14B	DENY	92	-0-	92	326	92	2			N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	326					N	-0-					28
*08	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					N	-0-					28
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 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	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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 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	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2				Y	-0-					-0-
05	744	X	381	-0-	-363	-0-	381	2				Y	-0-					-0-
06	660	X	475	-0-	-185	-0-	475	2				Y	-0-					-0-
07	682	X	460	-0-	-222	-0-	460	2				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	2				Y	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	491						Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3116					Y	3					80
05	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	3116					Y	-0-					80
06	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	3116					Y	-0-					80
07	3116	X	-0-		-0-	-3116	-0-					Y	-0-					80
08	186	X	-0-		-0-	-186	-0-					Y	-0-					80
09	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 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	960	N	694	-0-	-266	-0-	687	2	7	9		N	6					138
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	733	2	8	9		N	7					145
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9		N	1					146
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	908	2	10	9		N	9					155
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9		N	3					158
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					158

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	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2				N	-0-					166
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2935	2	14	9		N	13					179
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2830	2	8	9		N	7					186
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2817	2	21	9		N	19					205
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3328	2	2	9		N	2					207
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 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	3000	N	3160	-0-	160	560	3152	2	8	9		N	7					69
05	3100	N	3917	-0-	817	1377	3845	2	72	9		N	65					134
06	5489	X	4112	-0-	-1377	-0-	4112	2				N	-0-					134
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4071	2	23	9		N	21					155
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4073	2	7	9		N	6					161
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9		N	3					248
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1438	2	2	9		N	2					250
06	1320	N	905	-0-	-415	-0-	905	2				N	-0-					250
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9		N	2					252
08	1426	N	960	-0-	-466	-0-	949	2	11	9		N	10					262
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					262

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 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	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2447	2	21	9	N	19			93
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-			93
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2284	2	11	9	N	10			103
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2344	2	13	9	N	12			115
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1756	2	15	9	N	14			129
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	N	3			101
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			101
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	286	2	10	9	N	9			110
07	341	N	166	-0-	-175	-0-	165	2	1	9	N	1			111
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			111
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			60
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			60
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			60
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			60
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			60
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2285	2	21	9	N	19			99
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-			99
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2635	2	34	9	N	31			130
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2640	2	1	9	N	1			131
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2506	2	13	9	N	12			143
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

04	3000	N	2164	-0-	-836	1735	2132	2	32	9	Y	29			83
05	3100	N	2297	-0-	-803	932	2290	2	7	9	Y	6			89
06	3000	N	2093	-0-	-907	25	2079	2	14	9	Y	13			102
07	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	1971	2	6	9	Y	5			107
08	DLQ G-10		2079	-0-	2079	2079	1985	2	94	9	Y	85			192
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2079					Y	NO RPT			192

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			32
*05	14B DENY		64	-0-	64	121	64	2			N	-0-			32
06	14B DENY		574	-0-	574	695	574	2			N	-0-			32
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	695					N	-0-			32
08	14B DENY		1	-0-	1	696	1	2			N	-0-			32
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	696					N	NO RPT			32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3368	2	8	9	N	7					194
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3625	2	8	9	N	7					201
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					201
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3079	2	18	9	N	16					217
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3150	2	7	9	N	6					223
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	935	2	15	9	N	14					178
05	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	2			N	-0-					178
06	570	N	361	-0-	-209	-0-	361	2			N	-0-					178
07	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			N	-0-					178
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	658	2	15	9	N	14					192
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

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	2040	X	2025	-0-	-15	-0-	2017	2	8	9	N	7					145
05	2108	X	561	-0-	-1547	-0-	561	2			N	-0-					145
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					145
07	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					145
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					145
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	62	-0-	-868	-0-	62	2			N	-0-					47
05	961	X	37	-0-	-924	-0-	37	2			N	-0-					47
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					47
07	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					47
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					50
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2417	N	1290	-0-	-1127	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1154	-0-	-256	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	1186	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1186					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					26
05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					26
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					26
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		3604	-0-	3604	3604	3604	2			Y	-0-					26
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3604					Y	NO RPT					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	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-

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	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-

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	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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1481	-0-	-1369	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1442	-0-	-666	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1651	-0-	-389	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1475	-0-	-633	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	859	-0-	-443	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	749	-0-	-553	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	627	-0-	-423	-0-	627	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 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	780	N	259	-0-	-521	-0-	257	2	2	9	N	2					185
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					185
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					185
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	145	1			40
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	481	2	7	9	N	6					46
*09	1	N	-0-	-0-	-1	-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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					10
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					10
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					10
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					10
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					10
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					50
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					50
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
07	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	3			N	-0-					-0-
08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
*09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	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	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	355	1	1739	3	Y	-0-					55
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	436	1	2137	3	Y	-0-					55
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	418	1	2025	3	Y	-0-					55
07	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	529	1	2566	3	Y	-0-					55
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	441	1	1937	3	Y	-0-					55
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	424	1	1778	3	Y	-0-					55

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					34

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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	214	1	1048	3	N	-0-					20
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	230	1	1127	3	N	-0-					20
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	235	1	1138	3	N	-0-					20
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	265	1	1290	3	N	-0-					20
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	234	1	1027	3	N	-0-					20
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	232	1	974	3	N	-0-					20

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	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-					23
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					23
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					23
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					23
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			N	-0-					23
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	367	1	1793	3	Y	-0-					54
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	274	1	1338	3	Y	-0-					54
06	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	185	1	894	3	Y	-0-					54
07	1519	N	1042	-0-	-477	-0-	178	1	864	3	Y	-0-					54
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	476	1	2089	3	Y	-0-					54
*09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	420	1	1759	3	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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	169	1	822	3	Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	206	1	1007	3	Y	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	197	1	955	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	249	1	1208	3	Y	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	208	1	914	3	Y	-0-					-0-
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	200	1	839	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	337	1	1653	3	Y	-0-					30
05	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	295	1	1445	3	Y	-0-					30
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	305	1	1481	3	Y	-0-					30
07	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	234	1	1140	3	Y	-0-					30
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	371	1	1629	3	Y	-0-					30
*09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	538	1	2251	3	Y	-0-					30

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

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

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	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					79
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					79
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					79
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					79
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					79
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					43
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	458	2	48	9	Y	44	62	1			25
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					25
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					25
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	455	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			Y	-0-					25

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

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

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

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-

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	1560	N	1233	-0-	-327	-0-	1233	2			Y	-0-					42
05	1674	N	1124	-0-	-550	-0-	1124	2			Y	-0-					42
06	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	1066	2			Y	-0-					42
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					42
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					42
*09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					42

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	2100	N	1940	-0-	-160	-0-	1940	2			Y	-0-					17
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2267	2	133	9	Y	121	121	1			17
06	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	2017	2			Y	-0-					17
07	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2			Y	-0-					17
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2238	2	14	9	Y	13	13	8			17
*09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2133	2	191	9	Y	174	176	1			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	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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 (-)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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

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

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

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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 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-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	78	1			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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	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-

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	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4355	2	26	9	Y	24	42	1			5
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					5
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					5
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4509	2	59	9	Y	54	45	1			14
08	4154	X	3895	-0-	-259	-0-	3894	2	1	9	Y	1	1	8			14
09	4020	X	3875	-0-	-145	-0-	3875	2			Y	-0-					14

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-					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-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 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	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					7
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					7
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					7
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					7
08	341	X	166	-0-	-175	-0-	162	2	4	9	Y	4	4	8			7
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					7

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 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-

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6682	2	43	9	Y	39	71	1			8
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			Y	-0-					8
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			Y	-0-					8
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5964	2	45	9	Y	41	38	1			11
08	7006	X	5628	-0-	-1378	-0-	5614	2	14	9	Y	13	13	8			11
09	6720	X	5331	-0-	-1389	-0-	5331	2			Y	-0-					11

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

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

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

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 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-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	8223	X	3374	-0-	-4849	-0-	3357	2	17	9	Y	15	68	1			3
05	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					3
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					3
07	2325	X	2227	-0-	-98	-0-	2180	2	47	9	Y	43	35	1			11
08	3038	X	2175	-0-	-863	-0-	2113	2	62	9	Y	56	56	8			11
09	2940	X	2089	-0-	-851	-0-	2089	2			Y	-0-					11

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

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

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	56	1			9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			Y	-0-					15
05	4495	X	3650	-0-	-845	-0-	3650	2			Y	-0-					15
06	4350	X	3417	-0-	-933	-0-	3417	2			Y	-0-					15
07	4495	X	3753	-0-	-742	-0-	3753	2			Y	-0-					15
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					15
09	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	3491	2			Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	T. A.		2785	-0-	2785	2785	289	1	2438	2	Y	53	46	1	2	8	5
							58	9									
05	T. A.		6616	-0-	6616	9401	867	1	5712	2	Y	34	2	8			37
							37	9									
06	T. A.		4821	-0-	4821	14222	656	1	4148	2	Y	15	1	8			51
							17	9									
07	T. A.		1519	-0-	1519	15741	240	1	1257	2	Y	20					71
							22	9									
08	T. A.		1410	-0-	1410	17151	247	1	1156	2	Y	6	56	1	1	8	20
							7	9									
*09	18307	X	1156	-0-	-17151	-0-	214	1	941	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					32
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2927	2	31	9	Y	28	44	1			16
06	2460	X	2289	-0-	-171	-0-	2289	2			Y	-0-					16
07	3348	X	2200	-0-	-1148	-0-	2200	2			Y	-0-					16
08	3348	X	3075	-0-	-273	-0-	3064	2	11	9	Y	10	10	8			16
*09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					16

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1609	2			Y	-0-					25
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					25
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					25
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					25
08	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			Y	-0-					25
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					25

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4421	2	4	9	N	4	4	1			1
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4443	2	3	9	N	3	3	1			1
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4235	2	3	9	N	3	3	1			1
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4245	2	2	9	N	2	3	1			-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4046	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3909	2	6	9	N	5	3	1			2

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	225	-0-	-135	-0-	225	2			Y	-0-					7
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					7
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					7
07	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	2			Y	-0-					7
08	372	X	26	-0-	-346	-0-	26	2			Y	-0-					7
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					7

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 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	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			Y	-0-					-0-
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			Y	-0-					-0-
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5665	-0-	-163	-0-	5645	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
09	5640	X	5065	-0-	-575	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-

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-	6279					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	3300	X	10	-0-	-3290	-0-	10	1			Y	-0-					52
05	2387	X	548	-0-	-1839	-0-	270	1	278	2	Y	-0-					52
06	1650	X	145	-0-	-1505	-0-	140	1	5	2	Y	-0-					52
07	1457	X	20	-0-	-1437	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					52
08	651	X	108	-0-	-543	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					52
*09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	324	1	4456	2	Y	50					102
							55	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					47
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					47
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					47
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					47
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					47

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	9570	X	5087	-0-	-4483	-0-	752	1	4335	2	N	-0-					74
05	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	1431	1	9109	2	N	-0-					74
06	8160	X	6868	-0-	-1292	-0-	834	1	6034	2	N	-0-					74
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	1024	1	5991	2	N	172	172	1			74
							189	9									
08	10540	X	5846	-0-	-4694	-0-	888	1	4958	2	N	-0-					74
09	10200	X	6256	-0-	-3944	-0-	862	1	5193	2	N	183	183	1			74
							201	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 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	7590	X	5637	-0-	-1953	-0-	478	1	5126	2	Y	30					215
							33	9									
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	554	1	6179	2	Y	16	184	1			47
							18	9									
06	5850	X	5573	-0-	-277	-0-	517	1	5042	2	Y	13					60
							14	9									
07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	541	1	5320	2	Y	29					89
							32	9									
08	6758	X	5490	-0-	-1268	-0-	534	1	4911	2	Y	41					130
							45	9									
09	6540	X	5374	-0-	-1166	-0-	514	1	4817	2	Y	39					169
							43	9									

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	1			N	-0-					40
05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	1			N	-0-					40
06	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	1880	1	5123	2	N	-0-					40
07	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	2023	1	4763	2	N	176	176	1			40
							194	9									
08	3100	N	6543	-0-	3443	3443	2019	1	4524	2	N	-0-					40
*09	9015	X	5572	-0-	-3443	-0-	1685	1	3887	2	N	-0-					40

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	91	1	1783	2	Y	2					5
							2	9									
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
06	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	92	1	1694	2	Y	17	20	1			2
							19	9									
07	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	88	1	1494	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	105	1	1990	2	Y	2					4
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	126	1	2475	2	N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	131	1	2931	2	N	-0-					-0-
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	121	1	2229	2	N	110	110	1			-0-
							121	9									
07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	125	1	2134	2	N	-0-					-0-
08	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	114	1	2167	2	N	3					3
							3	9									
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					3

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 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	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	83	1	1638	2	Y	45					97
							50	9									
05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	87	1	1953	2	Y	172	169	1			100
							189	9									
06	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	87	1	1599	2	Y	333	385	1			48
							366	9									
07	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	97	1	1648	2	Y	339	337	1			50
							373	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	91	1	1714	2	Y	81					131
							89	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	99	1	1086	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	70	1	764	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	188	1	2182	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	170	1	1845	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	155	1	1629	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	932	1	4528	2	Y	185	211	1			46
							204	9									
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	935	1	5350	2	Y	173	126	1			93
							190	9									
06	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	910	1	4767	2	Y	196	247	1			42
							216	9									
07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	975	1	4501	2	Y	182	182	1			42
							200	9									
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	917	1	4178	2	Y	150	128	1			64
							165	9									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					64

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	5168	-0-	2068	2068	188	1	4980	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2630	-0-	-370	1698	99	1	2531	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2759	-0-	-341	1357	124	1	2635	2	Y	-0-					-0-
08	4372	X	3015	-0-	-1357	-0-	128	1	2887	2	Y	-0-					-0-
*09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	104	1	2114	2	Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	3100	N	7021	-0-	3921	3921	253	1	6709	2	Y	54	54	1			2
							59	9									
06	3000	N	3856	-0-	856	4777	143	1	3674	2	Y	35	34	1			3
							39	9									
07	3100	N	3298	-0-	198	4975	147	1	3128	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
08	8010	X	3035	-0-	-4975	-0-	128	1	2886	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
*09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	126	1	2577	2	Y	-0-	2	1			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 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		-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

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		155	-0-	155	180	153	2	2	9	Y	2					2
07	T. A.		64	-0-	64	244	64	2			Y	-0-					2
08	307	X	63	-0-	-244	-0-	63	2			Y	-0-					2
*09	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					2

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

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	300	N	298	-0-	-2	-0-	295	2	3	9	Y	3					33
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					33
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1243	2	83	9	Y	75					108
07	310	N	203	-0-	-107	-0-	200	2	3	9	Y	3					111
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	218	2	33	9	Y	30					141
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	266	2	17	9	Y	15					156

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	166 290	1 9	4382	2	Y	264	261	1			11
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	155 204	1 9	3981	2	Y	185	182	1			14
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	296 125	1 9	6293	2	Y	114	116	1			12
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	204 108	1 9	4593	2	Y	98	99	1			11
*09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	204 81	1 9	4166	2	Y	74	77	1			8

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1562	2	13	9	Y	12					17
07	14B2 EXT		161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-					17
08	14B2 EXT		122	-0-	122	283	122	2			Y	-0-					17
09	14B2 EXT		109	-0-	109	392	109	2			Y	-0-					17

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	4342	-0-	1242	1242	158	1	4184	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4490	-0-	1490	2732	168	1	4322	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3370	-0-	270	3002	151	1	3219	2	Y	-0-					-0-
08	6227	X	3225	-0-	-3002	-0-	137	1	3088	2	Y	-0-					-0-
*09	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	119	1	2435	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	93	1	2449	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5341	-0-	2341	2341	200	1	5141	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4224	-0-	1124	3465	190	1	4034	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3772	-0-	672	4137	160	1	3612	2	Y	-0-					-0-
*09	7143	X	3006	-0-	-4137	-0-	141	1	2865	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 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	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, 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	76	1	226	3	Y	-0-							12
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	80	1	238	3	Y	-0-							12
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	79	1	235	3	Y	-0-							12
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	86	1	253	3	Y	-0-							12
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	82	1	241	3	Y	-0-							12
*09	300	N	251	-0-	-49	-0-	64	1	187	3	Y	-0-							12

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

04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-							128
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-							128
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-							128
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-							128
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-							128
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-							128

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					79
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					79
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					79
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					79
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					79
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	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	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	60	1	1956	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2118	-0-	-765	-0-	63	1	2055	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	1328	-0-	-1372	-0-	41	1	1287	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	34	-0-	-2539	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	3			N	-0-					48
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					48
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					48
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					48
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					48
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					48

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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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

04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					27
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					27
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	3			N	-0-					27
07	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	3			N	-0-					27
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					27
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					27

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					60
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	3	2	9	N	2					62
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					62
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					62
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	N	3					65
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					65

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					70
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					70
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					70
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					70

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3497	3	4	9	N	4					134
05	3565	X	3195	-0-	-370	-0-	3183	3	12	9	N	11					145
06	3600	X	2988	-0-	-612	-0-	2977	3	11	9	N	10					155
07	3720	X	2913	-0-	-807	-0-	2903	3	10	9	N	9					164
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3794	3	7	9	N	6					170
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					170

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					105
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					105
06	2790	N	2507	-0-	-283	-0-	2507	3			N	-0-					105
07	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2505	3			N	-0-					105
08	2759	N	2351	-0-	-408	-0-	2351	3			N	-0-					105
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					105

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 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	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-

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

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	571 N	571	-0-	-0-	-0-	534	2	37	9	N	34					242
05	713 N	588	-0-	-125	-0-	582	2	6	9	N	5					247
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	576	2	19	9	N	17	169	1			95
07	589 N	424	-0-	-165	-0-	422	2	2	9	N	2					97
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	667	2	11	9	N	10					107
09	600 N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					107

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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 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	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-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

04	330	N	208	-0-	-122	-0-	47	1	161	3	N	-0-					110
05	341	N	150	-0-	-191	-0-	33	1	117	3	N	-0-					110
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	138	1	415	3	N	-0-					110
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	132	1	406	3	N	-0-					110
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	139	1	430	3	N	-0-					110
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	125	1	389	3	N	-0-					110

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	259	1	764	3	N	25					130
							28	9									
05	899	N	617	-0-	-282	-0-	152	1	454	3	N	10					140
							11	9									
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	309	1	863	3	N	23					163
							25	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	317	1	904	3	N	27	157	1			33
							30	9									
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	330	1	982	3	N	13					46
							14	9									
09	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	301	1	860	3	N	25					71
							28	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	246	1	663	3	N	-0-					60
05	558	N	242	-0-	-316	-0-	65	1	177	3	N	-0-					60
06	540	N	81	-0-	-459	-0-	22	1	59	3	N	-0-					60
07	558	N	140	-0-	-418	-0-	38	1	102	3	N	-0-					60
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	69	1	185	3	N	-0-					60
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	54	1	146	3	N	-0-					60

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	123	1	363	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	282	1	834	3	N	-0-					-0-
06	420	N	71	-0-	-349	-0-	18	1	53	3	N	-0-					-0-
07	465	N	81	-0-	-384	-0-	21	1	60	3	N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	63	1	185	3	N	-0-					-0-

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	192	1	566	3	N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	186	1	548	3	N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	185	1	545	3	N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	213	1	629	3	N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	204	1	601	3	N	-0-					-0-
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	219	1	643	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	138	1	408	3	N	15					80
							17	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	51	3	N	2					82
							2	9									
06	570	N	340	-0-	-230	-0-	89	1	249	3	N	2					84
							2	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					84
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	124	1	371	3	N	2					86
							2	9									
*09	330	N	200	-0-	-130	-0-	51	1	147	3	N	2					88
							2	9									

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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	153	1	449	3	N	63					252
							69	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	213	1	626	3	N	35					287
							39	9									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	143	1	422	3	N	6	177	1			116
							7	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	137	1	405	3	N	23					139
							25	9									
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	97	1	287	3	N	7					146
							8	9									
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	84	1	246	3	N	22					168
							24	9									

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	50	1	149	3	N	5					160
							6	9									
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	191	1	562	3	N	5					165
							6	9									
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	278	1	818	3	N	3					168
							3	9									
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	187	1	551	3	N	12					180
							13	9									
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	442	1	1299	3	N	33					213
							36	9									
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	447	1	1316	3	N	35	186	1			62
							39	9									

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	780	N	722	-0-	-58	-0-	177	1	520	3	N	23					84
							25	9									
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	201	1	593	3	N	147					231
							162	9									
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	192	1	563	3	N	13	172	1			72
							14	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	200	1	589	3	N	129					201
							142	9									
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	433	1	1273	3	N	18					219
							20	9									
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	379	1	1117	3	N	25					244
							28	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	718	1	2112	3	N	52					115
							57	9									
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	849	1	2501	3	N	7					122
							8	9									
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	822	1	2415	3	N	-0-					122
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	817	1	2404	3	N	-0-					122
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	876	1	2576	3	N	2					124
							2	9									
*09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	724	1	2128	3	N	20					144
							22	9									

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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	294	1	868	3	N	17					63
							19	9									
05	806	N	778	-0-	-28	-0-	192	1	575	3	N	10					73
							11	9									
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	248	1	693	3	N	15					88
							17	9									
07	1023	N	918	-0-	-105	-0-	236	1	674	3	N	7					95
							8	9									
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	261	1	778	3	N	7					102
							8	9									
*09	960	N	936	-0-	-24	-0-	234	1	672	3	N	27					129
							30	9									

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	420	N	343	-0-	-77	-0-	324	2	19	9	N	17					187
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	277	2	11	9	N	10					197
06	420	N	158	-0-	-262	-0-	151	2	7	9	N	6	3	8			200
07	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-	169	1			31
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	584	2	15	9	N	14					45
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	2	4	9	N	4	4	8			45

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	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2039	2	31	9	N	28					165
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1223	2	30	9	N	27					192
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1010	2	11	9	N	10	1	8			201
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2671	2	63	9	N	57	42	8			216
08	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1053	2	42	9	N	38	183	1	31	8	40
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1364	2	30	9	N	27	12	8			55

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 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	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-					79
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	479	2	28	9	N	25					104
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	554	2	14	9	N	13	3	8			114
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	490	2	14	9	N	13	10	8			117
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					117
09	570	N	367	-0-	-203	-0-	367	2			N	-0-					117

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 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	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					62
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					62
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					62
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					62
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					62
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					62

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					26
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					26
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					26
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					26
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					26
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					27

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	953	2	19	9	N	17					124
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	753	2	11	9	N	10					134
06	1050	N	282	-0-	-768	-0-	281	2	1	9	N	1	1	8			134
07	992	N	333	-0-	-659	-0-	331	2	2	9	N	2					136
08	775	N	559	-0-	-216	-0-	550	2	9	9	N	8					144
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	931	2	23	9	N	21	10	8			155

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	515	2	15	9	N	14					119
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	559	2	11	9	N	10					129
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	482	2	8	9	N	7	2	8			134
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	937	2	37	9	N	34	14	8			154
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	646	2	23	9	N	21	145	1	15	8	15
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	932	2	23	9	N	21	4	8			32

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					90
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2					92
06	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1975	2	4	9	N	4	4	8			92
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					92
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1716	2	110	9	N	100	92	8			100
09	1980	N	1795	-0-	-185	-0-	1784	2	11	9	N	10	8	8			102

SLANT OPERATING, LLC 786697
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

04	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	4993	2	186	9	N	169	169	1			-0-
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5768	2	77	9	N	70					70
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5306	2	52	9	N	47					117
08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5141	2	45	9	N	41					158
09	5130	X	4950	-0-	-180	-0-	4906	2	44	9	N	40					198

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 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	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					80
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					80
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	430	2	53	9	N	48					128
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	485	2	21	9	N	19					147
08	403	N	286	-0-	-117	-0-	283	2	3	9	N	3					150
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	506	2	9	9	N	8					158

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

04	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	429	-0-	-594	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1231	2	134	9	N	122					122
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	990	2	72	9	N	65					187
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	992	2	14	9	N	13					200
09	1320	N	1133	-0-	-187	-0-	1116	2	17	9	N	15	180	1			35

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

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

04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2194	2	161	9	Y	146	146	1			-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2107	2	78	9	Y	71					71
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2289	2	40	9	Y	36					107
08	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2175	2	14	9	Y	13					120
09	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	2077	2	32	9	Y	29					149

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1233	2	130	9	N	118					118
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1352	2	17	9	N	15					133
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					133
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1678	2	24	9	N	22					155

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

04	1290	X	1173	-0-	-117	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
05	1333	X	1096	-0-	-237	-0-	1072	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1370	2	12	9	Y	11					11
07	1333	X	1319	-0-	-14	-0-	1307	2	12	9	Y	11					22
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	Y	2					24
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1128	2	8	9	Y	7					31

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12	12	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1526	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1454	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1429	2	23	9	Y	21	17	1			4
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1463	2	13	9	Y	12	7	1			9
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1878	2	21	9	Y	19	13	1			15
*09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1755	2	14	9	Y	13	15	1			13

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-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					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	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3975	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4004	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3875	2	59	9	Y	54	43	1			11
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4193	2	26	9	Y	24	17	1			18
08	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	3870	2	42	9	Y	38	26	1			30
09	3930	X	3828	-0-	-102	-0-	3799	2	29	9	Y	26	30	1			26

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

04	0	N	-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

RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

04	390	N	387	-0-	-3	-0-	385	2	2	9	N	2					55
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					55
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	370	2	3	9	N	3					58
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	324	2	1	9	N	1	1	8			58
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					58
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					58

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

04	T. A.		1560	-0-	1560	3027	1519	2	41	9	N	37	5	8			89
05	T. A.		2162	-0-	2162	5189	2074	2	88	9	N	80	50	1	4	8	115
06	8056	X	2867	-0-	-5189	-0-	2680	2	187	9	N	170	120	1			165
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2114	2	218	9	N	198					363
08	2170	X	1628	-0-	-542	-0-	1473	2	155	9	N	141	169	1			335
09	2880	X	1406	-0-	-1474	-0-	73	1	1165	2	N	153	381	1			107
							168	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 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	1380	N	625	-0-	-755	-0-	619	2	6	9	N	5	1	8			159
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2887	2	50	9	N	45	104	1	5	8	95
06	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2835	2	54	9	N	49	69	1			75
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	N	3	3	8			75
08	2325	N	1407	-0-	-918	-0-	1395	2	12	9	N	11	1	8			85
09	2250	N	1253	-0-	-997	-0-	74	1	1176	2	N	3					88
							3	9									

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

04	630	N	256	-0-	-374	-0-	256	2			Y	-0-					57
05	651	N	544	-0-	-107	-0-	527	2	17	9	Y	15					72
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	528	2	14	9	Y	13	46	1			39
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		584	-0-	584	584	584	2			Y	-0-					39
09	DLQ G-10		562	-0-	562	1146	33	1	529	2	Y	-0-					39

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1348	2	22	9	N	20	2	8			120
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1271	2	57	9	N	52	114	1	5	8	53
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1154	2	22	9	N	20					73
07	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	1220	2	13	9	N	12	10	8			75
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1465	2	4	9	N	4	2	8			77
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	84	1	1334	2	N	4	1	8			80
							4	9									

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-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-

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

04	930	N	522	-0-	-408	-0-	515	2	7	9	N	6	1	8			90
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	997	2	20	9	N	18					108
06	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1054	2	8	9	N	7					115
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	960	2	12	9	N	11	3	8			123
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	912	2	15	9	N	14					137
09	1050	N	970	-0-	-80	-0-	940	2	30	9	N	27	93	1	1	8	70

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					80
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	304	2	29	9	N	26	1	8			105
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	N	2	92	1			15
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					15
08	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					15
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					15

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1170	N	309	-0-	-861	-0-	305	2	4	9	Y	4					66
05	1271	N	403	-0-	-868	-0-	395	2	8	9	Y	7	29	1			44
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	Y	6					50
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	Y	4					54
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	Y	6					60
09	1140	N	849	-0-	-291	-0-	50	1	796	2	Y	3	37	1			26
							3	9									

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	1110	N	786	-0-	-324	-0-	774	2	12	9	N	11	1	8			110
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2					112
06	930	N	172	-0-	-758	-0-	147	2	25	9	N	23					135
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					135
08	1054	N	304	-0-	-750	-0-	304	2			N	-0-					135
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					135

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	1800	X	867	-0-	-933	-0-	856	2	11	9	N	10	2	8			110
05	1488	X	1222	-0-	-266	-0-	1211	2	11	9	N	10	96	1	2	8	22
06	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1249	2	29	9	N	26					48
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	978	2	23	9	N	21	6	8			63
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1212	2	68	9	N	62	73	1	2	8	50
09	1290	N	988	-0-	-302	-0-	58	1	915	2	N	14	1	8			63
							15	9									

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	600	N	299	-0-	-301	-0-	298	2	1	9	N	1	1	8			112
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1364	2	43	9	N	39	1	8			150
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1535	2	8	9	N	7	87	1			70
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	N	2	2	8			70
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1526	2	7	9	N	6	1	8			75
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	2	1	9	N	1	1	8			75

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	1470	N	118	-0-	-1352	-0-	118	2			N	-0-					60
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	N	1	1	8			60
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					60
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					60
08	837	N	553	-0-	-284	-0-	527	2	26	9	N	24					84
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	733	2	63	9	N	57					141

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	6930	X	2507	-0-	-4423	-0-	2466	2	41	9	Y	37	58	1	1	8	9
05	7161	X	6398	-0-	-763	-0-	6368	2	30	9	Y	27	28	1	2	8	6
06	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8232	2	35	9	Y	32	33	1			5
07	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8154	2	28	9	Y	25	19	1	6	8	5
08	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7119	2	51	9	Y	46	40	1	1	8	10
*09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	402	1	6387	2	Y	43	33	1	2	8	18
							47	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	N	5					43
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					43
06	420	N	121	-0-	-299	-0-	121	2			N	-0-					43
07	434	N	96	-0-	-338	-0-	96	2			N	-0-					43
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					43
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					43

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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-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

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

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 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	1860	N	413	-0-	-1447	-0-	405	2	8	9	N	7	1	8			128
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1495	2	31	9	N	28	83	1	3	8	70
06	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1101	2	28	9	N	25					95
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1099	2	20	9	N	18	5	8			108
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1585	2	40	9	N	36	2	8			142
*09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	110	1	1738	2	N	14	129	1	2	8	25
							15	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	592	2	19	9	N	17					164
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1	152	1	1	8	12
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					12
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					12
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	531	2	39	9	N	35					47
09	450	N	186	-0-	-264	-0-	186	2			N	-0-					47

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 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	1860	N	843	-0-	-1017	-0-	840	2	3	9	Y	3					48
05	1798	N	1059	-0-	-739	-0-	1057	2	2	9	Y	2					50
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	2	2	9	Y	2					52
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1					53
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1234	2	37	9	Y	34					87
*09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1420	2	28	9	Y	25	69	1			43

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 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	1830	N	1442	-0-	-388	-0-	1424	2	18	9	N	16	2	8			182
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1644	2	6	9	N	5	2	8			185
06	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1690	2	9	9	N	8					193
07	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8			193
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2857	2	3	9	N	3	1	8			195
*09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	137	1	2174	2	N	7	116	1	1	8	85
							8	9									

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	985	2	14	9	Y	13					99
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1854	2	24	9	Y	22	44	1			77
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1837	2	23	9	Y	21					98
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2029	2	15	9	Y	14					112
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2046	2	19	9	Y	17					129
09	1800	N	1441	-0-	-359	-0-	85	1	1348	2	Y	7	79	1			57
							8	9									

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					22
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	164	2	2	9	N	2	2	8			22
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					22
09	690	N	161	-0-	-529	-0-	161	2			N	-0-					22

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

04	1560	X	912	-0-	-648	-0-	887	2	25	9	N	23	4	8			87
05	1612	X	1037	-0-	-575	-0-	1014	2	23	9	N	21	66	1	5	8	37
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1204	2	11	9	N	10					47
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1248	2	28	9	N	25	5	8			67
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1355	2	42	9	N	38	2	8			103
*09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	79	1	1250	2	N	22	56	1	1	8	68
							24	9									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

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

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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	56	1	1842	2	Y	-0-					14
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	60	1	1960	2	Y	2	13	1			3
							2	9									
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	54	1	1766	2	Y	-0-					3
07	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	52	1	1724	2	Y	3					6
							3	9									
08	1798	N	515	-0-	-1283	-0-	15	1	499	2	Y	1					7
							1	9									
09	1740	N	116	-0-	-1624	-0-	3	1	110	2	Y	3					10
							3	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	2	Y	-0-					2
05	868	N	698	-0-	-170	-0-	21	1	677	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	600	N	382	-0-	-218	-0-	11	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	287	-0-	-271	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	226	-0-	-487	-0-	7	1	216	2	Y	3					3
							3	9									
09	390	N	171	-0-	-219	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					3

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 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	750	N	75	-0-	-675	-0-	3	1	68	2	Y	4					11
							4	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					11
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	Y	10					21
							11	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	13	15	1			19
							14	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	953	2	Y	35	25	1			29
							39	9									
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	Y	9					38
							10	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 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	960	N	530	-0-	-430	-0-	22	1	491	2	Y	15					60
							17	9									
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	26	1	578	2	Y	8					68
							9	9									
06	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	43	1	963	2	Y	27					95
							30	9									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	41	1	907	2	Y	33	65	1			63
							36	9									
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	67	73	1			57
							74	9									
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	39	1	876	2	Y	34					91
							37	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

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	1650	N	609	-0-	-1041	-0-	26	1	582	2	Y	1					16
							1	9									
05	2046	N	1089	-0-	-957	-0-	47	1	1041	2	Y	1					17
							1	9									
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	101	1	2251	2	Y	8					25
							9	9									
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	95	1	2113	2	Y	10	17	1			18
							11	9									
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	95	1	2104	2	Y	22	23	1			17
							24	9									
09	2370	N	1693	-0-	-677	-0-	72	1	1609	2	Y	11					28
							12	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

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	870	N	383	-0-	-487	-0-	16	1	366	2	Y	1					13
							1	9									
05	899	N	617	-0-	-282	-0-	26	1	588	2	Y	3					16
							3	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	77	1	1704	2	Y	7					23
							8	9									
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	2	Y	7	15	1			15
							8	9									
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	75	1	1662	2	Y	19	19	1			15
							21	9									
*09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	67	1	1497	2	Y	11					26
							12	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

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	1260	N	527	-0-	-733	-0-	23	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	600	-0-	-516	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	87	1	1929	2	Y	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1499	2	Y	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	71	1	1581	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1443	-0-	-297	-0-	62	1	1381	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

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	1020	N	189	-0-	-831	-0-	8	1	170	2	Y	10					70
							11	9									
05	1085	N	547	-0-	-538	-0-	23	1	502	2	Y	20					90
							22	9									
06	1170	N	555	-0-	-615	-0-	23	1	509	2	Y	21					111
							23	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	16	76	1			51
							18	9									
08	558	N	349	-0-	-209	-0-	14	1	314	2	Y	19	42	1			28
							21	9									
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	21	1	475	2	Y	22					50
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	576	2			N	-0-					137
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					137
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	721	2	56	9	N	51					188
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	580	2	20	9	N	18	177	1			29
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	741	2	9	9	N	8					37
*09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	N	2					39

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6531 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-646	-0-	294	2	20	9	N	18					216
05	992	X	421	-0-	-571	-0-	204	2	217	9	N	197	183	1			230
06	960	X	592	-0-	-368	-0-	580	2	12	9	N	11	175	1			66
07	589	X	56	-0-	-533	-0-	47	2	9	9	N	8					74
08	589	X	108	-0-	-481	-0-	97	2	11	9	N	10					84
09	600	X	156	-0-	-444	-0-	111	2	45	9	N	41					125

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-41	-0-	35	1	104	3	N	-0-					93
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	34	1	99	3	N	-0-					93
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	32	1	96	3	N	-0-					93
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	33	1	99	3	N	-0-					93
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	40	1	119	3	N	-0-					93
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	58	1	170	3	N	-0-					93

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	346	-0-	-164	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	809	2	241	9	N	219					219
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	689	2	69	9	N	63	177	1			105
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	790	2	19	9	N	17					122
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5					127

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

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	90					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

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

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

04	3000	N	14536	-0-	11536	38119	14455	2	81	9	N	74	4	8			250
05	52904	X	14785	-0-	-38119	-0-	14567	2	218	9	N	198	364	1	4	8	80
06	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13553	2	167	9	N	152					232
07	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13252	2	339	9	N	308	369	1	1	8	170
08	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	12796	2	233	9	N	212	181	1	1	8	200
*09	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12066	2	255	9	N	232	365	1			67

VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656

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-

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

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

04	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	948	1	3377	3	N	9					109
						10	9									
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	992	1	3640	3	N	20					129
						22	9									
06	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	960	1	3440	3	N	32	151	1			10
						35	9									
07	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	992	1	3606	3	N	23					33
						25	9									
08	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	992	1	4023	3	N	-0-					33
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					33

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

04	11280 X	10035	-0-	-1245	-0-	10010	3	25	9	N	23					218
05	10788 X	10283	-0-	-505	-0-	10263	3	20	9	N	18	168	1			68
06	10080 X	9447	-0-	-633	-0-	9399	3	48	9	N	44					112
07	10385 X	10190	-0-	-195	-0-	10162	3	28	9	N	25					137
08	10385 X	9695	-0-	-690	-0-	9675	3	20	9	N	18					155
09	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					155

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

04	4800 X	4103	-0-	-697	-0-	363	1	3710	3	Y	27					189
						30	9									
05	4960 X	4270	-0-	-690	-0-	379	1	3830	3	Y	55	126	1			118
						61	9									
06	4110 X	3710	-0-	-400	-0-	345	1	3324	3	Y	37					155
						41	9									
07	4247 X	3859	-0-	-388	-0-	375	1	3449	3	Y	32					187
						35	9									
08	4278 X	3267	-0-	-1011	-0-	302	1	2956	3	Y	8					195
						9	9									
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					195

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	6660	X	5893	-0-	-767	-0-	5892	3	1	9	Y	1					6
05	6851	X	6065	-0-	-786	-0-	6065	3			Y	-0-					6
06	6360	X	5830	-0-	-530	-0-	5830	3			Y	-0-					6
07	6417	X	6150	-0-	-267	-0-	6150	3			Y	-0-					6
08	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6527	3	33	9	Y	30					36
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					36

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5106	-0-	-954	-0-	5070	3	36	9	Y	33					259
05	6231	X	4961	-0-	-1270	-0-	4957	3	4	9	Y	4					263
06	5820	X	4556	-0-	-1264	-0-	4534	3	22	9	Y	20					283
07	6014	X	4316	-0-	-1698	-0-	4309	3	7	9	Y	6					289
08	5363	X	3675	-0-	-1688	-0-	3551	3	124	9	Y	113					402
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					402

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	237	1	6289	3	Y	10					74
							11	9									
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	241	1	6930	3	Y	20	49	1			45
							22	9									
06	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	255	1	6639	3	Y	14					59
							15	9									
07	6758	X	6651	-0-	-107	-0-	225	1	6413	3	Y	12					71
							13	9									
08	7192	X	6206	-0-	-986	-0-	212	1	5991	3	Y	3					74
							3	9									
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					74

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 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	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7464	3	9	9	Y	8	9	1			8
05	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7645	3	13	9	Y	12	16	1			4
06	7680	X	7259	-0-	-421	-0-	7245	3	14	9	Y	13	12	1			5
07	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8428	3	11	9	Y	10	4	1			11
08	7936	X	2767	-0-	-5169	-0-	2764	3	3	9	Y	3	11	1			3
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					3

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	15					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8148	-0-	-222	-0-	8148	3			N	-0-					295
05	8649	X	8499	-0-	-150	-0-	8499	3			N	-0-					295
06	8220	X	7897	-0-	-323	-0-	7885	3	12	9	N	11					306
07	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8544	3	2	9	N	2					308
08	8494	X	8194	-0-	-300	-0-	8185	3	9	9	N	8					316
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					316

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

04	6690	X	6316	-0-	-374	-0-	6316	3			Y	-0-					-0-
05	6913	X	6352	-0-	-561	-0-	6351	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	6570	X	6020	-0-	-550	-0-	6020	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	6230	-0-	-311	-0-	6230	3			Y	-0-					-0-
08	6541	X	6209	-0-	-332	-0-	6208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-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

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		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

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					1854
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					1854
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					1854
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					1854
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					1854
*09	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

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, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					91
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					91
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					91
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					91
*08	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	2			N	-0-					91
09	450	N	253	-0-	-197	-0-	253	2			N	-0-					91

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

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

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

04	300	X	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	310	X	165	-0-	-145	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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	570	N	483	-0-	-87	-0-	479	2	4	9	Y	4					12
05	589	N	198	-0-	-391	-0-	194	2	4	9	Y	4					16
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					16
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					16
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	553	2	12	9	Y	11	16	1			11
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					11

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1417	2	21	9	Y	19					73
05	1457	N	635	-0-	-822	-0-	617	2	18	9	Y	16					89
06	1440	N	422	-0-	-1018	-0-	422	2			Y	-0-					89
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					89
08	620	N	153	-0-	-467	-0-	121	2	32	9	Y	29	111	1			7
*09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					7

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

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

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

04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	12300	X	11677	-0-	-623	-0-	11660	2	17	9	Y	15	168	1			27
05	12152	X	11527	-0-	-625	-0-	11330	2	197	9	Y	179	178	1			28
06	11670	X	10425	-0-	-1245	-0-	10300	2	125	9	Y	114					142
07	12059	X	10380	-0-	-1679	-0-	10380	2			Y	-0-					142
08	12059	X	10879	-0-	-1180	-0-	10816	2	63	9	Y	57	172	1			27
09	11670	X	10826	-0-	-844	-0-	10564	2	262	9	Y	238					265

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	17400	X	16046	-0-	-1354	-0-	15828	2	218	9	Y	198	178	1			249
05	17980	X	16884	-0-	-1096	-0-	16619	2	265	9	Y	241	366	1			124
06	17400	X	16222	-0-	-1178	-0-	16211	2	11	9	Y	10					134
07	17360	X	16892	-0-	-468	-0-	16851	2	41	9	Y	37	14	1			157
08	17360	X	16184	-0-	-1176	-0-	15975	2	209	9	Y	190	178	1			169
09	16350	X	16115	-0-	-235	-0-	15969	2	146	9	Y	133	180	1			122

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	10470	X	9603	-0-	-867	-0-	756	1	8828	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
05	10509	X	9490	-0-	-1019	-0-	1312	1	8161	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
06	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	1891	1	8259	2	Y	34	34	1			2
							37	9									
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	808	1	9330	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
08	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	949	1	9297	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*09	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	954	1	9313	2	Y	17	18	1			2
							19	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	9660	X	5105	-0-	-4555	-0-	4972	2	133	9	Y	121					276
05	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10592	2	31	9	Y	28	183	1			121
06	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8764	2	163	9	Y	148	182	1			87
07	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9347	2	2	9	Y	2	2	1			87
08	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10579	2	127	9	Y	115	168	1			34
09	10290	X	8793	-0-	-1497	-0-	8790	2	3	9	Y	3	3	1			34

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	25867	X	25867	-0-	-0-	-0-	25867	2			Y	-0-					252
05	27016	X	27016	-0-	-0-	-0-	26984	2	32	9	Y	29	31	1			250
06	27164	X	27164	-0-	-0-	-0-	27164	2			Y	-0-					250
07	27490	X	27490	-0-	-0-	-0-	27279	2	211	9	Y	192	202	1			240
08	27300	X	27300	-0-	-0-	-0-	26937	2	363	9	Y	330	356	1			214
*09	25801	X	25801	-0-	-0-	-0-	25509	2	292	9	Y	265	215	1			264

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	9360	X	7983	-0-	-1377	-0-	7859	2	124	9	Y	113	123	1			7
05	9393	X	7848	-0-	-1545	-0-	7750	2	98	9	Y	89	87	1			9
06	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	8784	2	256	9	Y	233	230	1			12
07	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9319	2	138	9	Y	125	119	1			18
08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9189	2	125	9	Y	114	113	1			19
*09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9299	2	131	9	Y	119	123	1			15

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	17460	X	15851	-0-	-1609	-0-	15760	2	91	9	Y	83	90	1			5
05	18104	X	14879	-0-	-3225	-0-	14812	2	67	9	Y	61	59	1			7
06	16320	X	16165	-0-	-155	-0-	15994	2	171	9	Y	155	154	1			8
07	16864	X	16242	-0-	-622	-0-	16156	2	86	9	Y	78	75	1			11
08	16492	X	15568	-0-	-924	-0-	15490	2	78	9	Y	71	71	1			11
09	16170	X	14824	-0-	-1346	-0-	14748	2	76	9	Y	69	72	1			8

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	26498	X	26498	-0-	-0-	-0-	980	1	25310	2	Y	189	207	1			10
							208	9									
05	26456	X	26456	-0-	-0-	-0-	1742	1	24561	2	Y	139	134	1			15
							153	9									
06	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	2383	1	20003	2	Y	236	239	1			12
							260	9									
07	20877	X	20877	-0-	-0-	-0-	983	1	19776	2	Y	107	103	1			16
							118	9									
08	22218	X	22218	-0-	-0-	-0-	1167	1	20928	2	Y	112	109	1			19
							123	9									
*09	22781	X	22781	-0-	-0-	-0-	1175	1	21476	2	Y	118	122	1			15
							130	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110	X	12497	-0-	-613	-0-	12497	2			N	-0-					50
05	13268	X	12941	-0-	-327	-0-	12742	2	199	9	N	181	179	1			52
06	12840	X	12157	-0-	-683	-0-	12157	2			N	-0-					52
07	13206	X	12818	-0-	-388	-0-	12662	2	156	9	N	142	172	1			22
08	13206	X	12840	-0-	-366	-0-	12840	2			N	-0-					22
*09	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12321	2	230	9	N	209	164	1			67

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	18321	2	234	9	Y	213	352	1			24
05	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	18712	2	235	9	Y	214	197	1			41
06	19140	X	18035	-0-	-1105	-0-	17841	2	194	9	Y	176	181	1			36
07	19778	X	18750	-0-	-1028	-0-	18538	2	212	9	Y	193	193	1			36
08	19778	X	18135	-0-	-1643	-0-	17955	2	180	9	Y	164	177	1			23
09	18570	X	17885	-0-	-685	-0-	17656	2	229	9	Y	208	200	1			31

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23316	X	23316	-0-	-0-	-0-	1825	1	21316	2	Y	159	171	1			10
							175	9									
05	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	1623	1	17494	2	Y	129	128	1			11
							142	9									
06	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	882	1	14616	2	Y	108	102	1			17
							119	9									
07	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	1918	1	22175	2	Y	162	156	1			23
							178	9									
08	23177	X	23177	-0-	-0-	-0-	2132	1	20887	2	Y	144	143	1			24
							158	9									
*09	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	2053	1	20033	2	Y	146	150	1			20
							161	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

04	5790	X	4281	-0-	-1509	-0-	4281	2			Y	-0-					258
05	5859	X	4733	-0-	-1126	-0-	4729	2	4	9	Y	4	178	1			84
06	5670	X	3581	-0-	-2089	-0-	3581	2			Y	-0-					84
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4445	2	108	9	Y	98	177	1			5
08	4743	X	4698	-0-	-45	-0-	4698	2			Y	-0-					5
*09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4672	2	160	9	Y	145	8	1			142

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	1553	1	18133	2	Y	112	119	1			7
							123	9									
05	15128	X	14394	-0-	-734	-0-	1199	1	13116	2	Y	72	75	1			4
							79	9									
06	20110	X	20110	-0-	-0-	-0-	1065	1	18949	2	Y	87	78	1			13
							96	9									
07	21344	X	21344	-0-	-0-	-0-	1688	1	19518	2	Y	125	121	1			17
							138	9									
08	20402	X	20402	-0-	-0-	-0-	1878	1	18404	2	Y	109	108	1			18
							120	9									
*09	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-	1858	1	18137	2	Y	111	117	1			12
							122	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	1174	1	18867	2	Y	85	92	1			5
							94	9									
05	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	1040	1	15691	2	Y	70	69	1			6
							77	9									
06	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	835	1	19891	2	Y	67	64	1			9
							74	9									
07	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	1121	1	18946	2	Y	87	84	1			12
							96	9									
08	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	1194	1	17642	2	Y	78	77	1			13
							86	9									
*09	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	1153	1	17087	2	Y	80	82	1			11
							88	9									

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	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	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	15720	X	14442	-0-	-1278	-0-	14442	2			Y	-0-					16
05	15562	X	14952	-0-	-610	-0-	14934	2	18	9	Y	16	18	1			14
06	15150	X	13184	-0-	-1966	-0-	12977	2	207	9	Y	188	178	1			24
07	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16442	2	31	9	Y	28	25	1			27
08	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	16245	2	208	9	Y	189					216
*09	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	15480	2	33	9	Y	30	205	1			41

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	14910	X	14169	-0-	-741	-0-	14058	2	111	9	Y	101	107	1			7
05	16058	X	12058	-0-	-4000	-0-	11959	2	99	9	Y	90	89	1			8
06	14220	X	12708	-0-	-1512	-0-	12623	2	85	9	Y	77	74	1			11
07	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	15078	2	124	9	Y	113	108	1			16
08	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15063	2	116	9	Y	105	104	1			17
*09	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	14773	2	117	9	Y	106	110	1			13

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

04	11520	X	11108	-0-	-412	-0-	874	1	10204	2	Y	27	29	1			2
							30	9									
05	12028	X	9106	-0-	-2922	-0-	765	1	8317	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
06	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	592	1	10942	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
07	11656	X	11442	-0-	-214	-0-	909	1	10503	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
08	11532	X	11379	-0-	-153	-0-	1051	1	10300	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
09	11280	X	11142	-0-	-138	-0-	1033	1	10080	2	Y	26	27	1			3
							29	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

04	15690	X	14685	-0-	-1005	-0-	14633	2	52	9	Y	47	50	1			3
05	16213	X	11595	-0-	-4618	-0-	11554	2	41	9	Y	37	37	1			3
06	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18179	2	53	9	Y	48	46	1			5
07	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	15782	2	56	9	Y	51	49	1			7
08	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15438	2	52	9	Y	47	46	1			8
*09	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15227	2	47	9	Y	43	48	1			3

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

04	21330	X	17629	-0-	-3701	-0-	17629	2			Y	-0-					142
05	20026	X	18348	-0-	-1678	-0-	18248	2	100	9	Y	91	199	1			34
06	19440	X	17662	-0-	-1778	-0-	17474	2	188	9	Y	171	177	1			28
07	20088	X	16960	-0-	-3128	-0-	16899	2	61	9	Y	55	20	1			63
08	19220	X	17145	-0-	-2075	-0-	16981	2	164	9	Y	149	181	1			31
09	17760	X	16439	-0-	-1321	-0-	16415	2	24	9	Y	22	21	1			32

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

04	16170	X	15796	-0-	-374	-0-	1242	1	14501	2	Y	48	52	1			3
							53	9									
05	16709	X	13177	-0-	-3532	-0-	1109	1	12023	2	Y	41	40	1			4
							45	9									
06	16170	X	11912	-0-	-4258	-0-	660	1	11218	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
07	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	1298	1	15004	2	Y	50	48	1			7
							55	9									
08	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	1518	1	14870	2	Y	48	47	1			8
							53	9									
09	15810	X	15785	-0-	-25	-0-	1463	1	14270	2	Y	47	49	1			6
							52	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

04	17823	X	17823	-0-	-0-	-0-	1399	1	16344	2	Y	73	75	1			6
							80	9									
05	15004	X	14264	-0-	-740	-0-	1193	1	12991	2	Y	73	73	1			6
							80	9									
06	13290	X	13129	-0-	-161	-0-	704	1	12364	2	Y	55	52	1			9
							61	9									
07	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	1406	1	16256	2	Y	90	86	1			13
							99	9									
08	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	1664	1	16304	2	Y	85	84	1			14
							94	9									
*09	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	1655	1	16152	2	Y	85	91	1			8
							94	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

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 #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

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

04	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	22578	2	187	9	Y	170	182	1			11
05	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	18168	2	161	9	Y	146	144	1			13
06	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	20186	2	151	9	Y	137	131	1			19
07	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	23135	2	202	9	Y	184	177	1			26
08	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	22207	2	179	9	Y	163	162	1			27
*09	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	22091	2	186	9	Y	169	174	1			22

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

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

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	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	573	1	6695	2	Y	47	51	1			3
							52	9									
05	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	996	1	6213	2	Y	35	34	1			4
							39	9									
06	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	1360	1	5834	2	Y	80	81	1			3
							88	9									
07	7564	X	6501	-0-	-1063	-0-	514	1	5946	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
08	7564	X	6289	-0-	-1275	-0-	579	1	5674	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
09	7320	X	6348	-0-	-972	-0-	586	1	5725	2	Y	34	35	1			4
							37	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	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	25893	2	188	9	Y	171	185	1			10
05	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	25543	2	145	9	Y	132	128	1			14
06	23841	X	23841	-0-	-0-	-0-	23530	2	311	9	Y	283	282	1			15
07	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	25607	2	164	9	Y	149	142	1			22
08	25881	X	25881	-0-	-0-	-0-	25728	2	153	9	Y	139	138	1			23
*09	25660	X	25660	-0-	-0-	-0-	25498	2	162	9	Y	147	148	1			22

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	22709	X	22709	-0-	-0-	-0-	1773	1	20713	2	Y	203	224	1			11
							223	9									
05	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	1204	1	13249	2	Y	139	138	1			12
							153	9									
06	20828	X	20828	-0-	-0-	-0-	1108	1	19559	2	Y	146	137	1			21
							161	9									
07	23772	X	23772	-0-	-0-	-0-	1874	1	21686	2	Y	193	187	1			27
							212	9									
08	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	2124	1	20814	2	Y	176	174	1			29
							194	9									
*09	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-	2141	1	20903	2	Y	176	185	1			20
							194	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	16530	X	12639	-0-	-3891	-0-	993	1	11596	2	Y	45	51	1			2
							50	9									
05	17081	X	9762	-0-	-7319	-0-	819	1	8910	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
06	15600	X	4336	-0-	-11264	-0-	234	1	4090	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	15748	X	11585	-0-	-4163	-0-	919	1	10629	2	Y	34	31	1			5
							37	9									
08	15748	X	11070	-0-	-4678	-0-	1023	1	10014	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
09	12630	X	10649	-0-	-1981	-0-	987	1	9628	2	Y	31	32	1			4
							34	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	15990	X	15000	-0-	-990	-0-	14851	2	149	9	Y	135	144	1			9
05	16554	X	12815	-0-	-3739	-0-	12710	2	105	9	Y	95	90	1			14
06	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15542	2	320	9	Y	291	290	1			15
07	15407	X	13271	-0-	-2136	-0-	13136	2	135	9	Y	123	117	1			21
08	15407	X	10861	-0-	-4546	-0-	10761	2	100	9	Y	91	85	1			27
*09	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15612	2	158	9	Y	144	153	1			18

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	14070	X	13256	-0-	-814	-0-	13256	2			N	-0-	179	1			189
05	14508	X	13871	-0-	-637	-0-	13626	2	245	9	N	223	345	1			67
06	14040	X	13225	-0-	-815	-0-	13225	2			N	-0-					67
07	14074	X	13612	-0-	-462	-0-	13394	2	218	9	N	198	171	1			94
08	14074	X	13552	-0-	-522	-0-	13387	2	165	9	N	150	177	1			67
09	13410	X	13036	-0-	-374	-0-	12843	2	193	9	N	175	173	1			69

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	20130	X	19670	-0-	-460	-0-	19437	2	233	9	N	212	359	1			33
05	20801	X	19761	-0-	-1040	-0-	19761	2			N	-0-					33
06	21630	X	19693	-0-	-1937	-0-	19480	2	213	9	N	194	177	1			50
07	22351	X	19847	-0-	-2504	-0-	19751	2	96	9	N	87					137
08	22351	X	19610	-0-	-2741	-0-	19520	2	90	9	N	82	179	1			40
09	19680	X	18534	-0-	-1146	-0-	18534	2			N	-0-					40

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	20010	X	19138	-0-	-872	-0-	18828	2	310	9	N	282	360	1			23
05	19251	X	19025	-0-	-226	-0-	18826	2	199	9	N	181	177	1			27
06	18630	X	17741	-0-	-889	-0-	17520	2	221	9	N	201	176	1			52
07	19778	X	17523	-0-	-2255	-0-	17523	2			N	-0-					52
08	19778	X	17562	-0-	-2216	-0-	17235	2	327	9	N	297	336	1			13
09	19140	X	16731	-0-	-2409	-0-	16542	2	189	9	N	172	170	1			15

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	47160	X	41902	-0-	-5258	-0-	41114	2	788	9	Y	716	708	1			250
05	46190	X	42884	-0-	-3306	-0-	42125	2	759	9	Y	690	595	1			345
06	44280	X	41363	-0-	-2917	-0-	40728	2	635	9	Y	577	709	1			213
07	44578	X	42143	-0-	-2435	-0-	41339	2	804	9	Y	731	764	1			180
08	44578	X	40512	-0-	-4066	-0-	39884	2	628	9	Y	571	355	1			396
09	41910	X	38458	-0-	-3452	-0-	37796	2	662	9	Y	602	772	1			226

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	39330	X	33210	-0-	-6120	-0-	33071	2	139	9	N	126	178	1			163
05	38440	X	31344	-0-	-7096	-0-	31193	2	151	9	N	137	180	1			120
06	35760	X	31014	-0-	-4746	-0-	30806	2	208	9	N	189	174	1			135
07	36239	X	30803	-0-	-5436	-0-	30713	2	90	9	N	82	169	1			48
08	36239	X	30487	-0-	-5752	-0-	30310	2	177	9	N	161	154	1			55
09	33210	X	24422	-0-	-8788	-0-	24234	2	188	9	N	171	173	1			53

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	42570	X	35558	-0-	-7012	-0-	35281	2	277	9	N	252	357	1			53
05	43958	X	34364	-0-	-9594	-0-	34019	2	345	9	N	314	174	1			193
06	40170	X	34714	-0-	-5456	-0-	34612	2	102	9	N	93	178	1			108
07	38533	X	34485	-0-	-4048	-0-	34135	2	350	9	N	318	354	1			72
08	37355	X	33857	-0-	-3498	-0-	33685	2	172	9	N	156	171	1			57
09	35550	X	33368	-0-	-2182	-0-	33183	2	185	9	N	168	182	1			43

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	2550	N	2427	-0-	-123	-0-	538	1	1875	3	N	13					140
							14	9									
05	2542	N	2247	-0-	-295	-0-	491	1	1743	3	N	12					152
							13	9									
06	2550	N	2342	-0-	-208	-0-	575	1	1736	3	N	28					180
							31	9									
07	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	586	1	1800	3	N	12					192
							13	9									
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	569	1	1762	3	N	8					200
							9	9									
09	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	556	1	1730	3	N	12					212
							13	9									

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					8
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					8
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					8
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					8
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					8
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	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	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					21
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					21
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					21
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					21
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					21
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	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-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENR OPERATING, LLC //CONT.// 253075
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	189413	X	19051	-0-	-170362	-0-	19050	2	1	9	N	1					95
05	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	24190	2			N	-0-					95
06	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	21280	2			N	-0-					95
07	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					95
08	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1524	2	1	9	N	1					96
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					96

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1363	2	3	4	Y	45	53	1			5
							50	9									
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1575	2	32	9	Y	29	3	1			31
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	4	Y	25	47	1			9
							28	9									
07	1457	N	1243	-0-	-214	-0-	1209	2	3	4	Y	28	25	1			12
							31	9									
08	1612	N	1083	-0-	-529	-0-	1072	2	11	9	Y	10	2	1			20
09	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	1211	2	31	9	Y	28	22	1			26

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	T. A.		3669	-0-	3669	3669	3664	2	2	4	Y	3					66
							3	9									
*09	10146	X	6477	-0-	-3669	-0-	6447	2			Y	-0-	6	1			60

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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	660	N	605	-0-	-55	-0-	602	2	1	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	708	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	1	4	Y	1					1
							1	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	2	2	4	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1973	2	5	4	Y	29	153	1			96
							32	9									
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1645	2	43	9	Y	39	2	1			133
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	4	Y	24	1	1			156
							26	9									
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2136	2	6	4	Y	5	3	1			158
							6	9									
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	4	Y	29	75	1			112
							32	9									
*09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2279	2	34	9	Y	31	44	1			99

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	1260	N	725	-0-	-535	-0-	721	2	2	4	Y	2	5	1			100
							2	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	Y	1	2	1			99
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1399	2	2	4	Y	2	1	1			100
							2	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	2	4	Y	1	3	1			98
							1	9									
08	1581	N	623	-0-	-958	-0-	623	2			Y	-0-	2	1			96
09	1410	N	747	-0-	-663	-0-	743	2	1	9	Y	1	1	1			96

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	210	N	193	-0-	-17	-0-	192	2	1	4	Y	-0-					13
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					13
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					13
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	4	Y	-0-					13
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					13
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	185	2			Y	-0-					13

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

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	450	N	220	-0-	-230	-0-	218	2	1	4	Y	1					12
							1	9									
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			Y	-0-					12
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	4	Y	-0-					12
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	1	4	Y	1					13
							1	9									
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					13
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	329	2			Y	-0-					13

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					6
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					6
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					6
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					6
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					6
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					6

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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	4	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1535	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	4	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1352	2	4	4	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	1550	N	924	-0-	-626	-0-	920	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1530	N	992	-0-	-538	-0-	984	2	3	9	Y	3	2	1			1

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					13
05	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			Y	-0-					13
06	210	N	58	-0-	-152	-0-	58	2			Y	-0-					13
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			Y	-0-					13
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	122	2	25	9	Y	23					36
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	50	2	65	9	Y	59	83	1			12

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	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					5
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					5
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					5
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					5
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					5
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	207	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	222	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	203	2	1	4	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	444	2	47	9	Y	43	4	1			39
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	255	2	12	9	Y	11	50	1			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

04	1890	X	1563	-0-	-327	-0-	1556	2	4	4	Y	3	2	1			39
							3	9									
05	1953	X	1083	-0-	-870	-0-	1081	2	2	9	Y	2	2	1			39
06	1440	X	1186	-0-	-254	-0-	1184	2	1	4	Y	1	1	1			39
							1	9									
07	1612	X	920	-0-	-692	-0-	917	2	2	4	Y	1	3	1			37
							1	9									
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-	2	1			35
09	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1090	2	2	9	Y	2	2	1			35

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

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

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

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 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-					5

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	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF. 11554 - 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		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

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	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					121
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					121
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					121
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					121
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					121
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					121

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	3060	X	2401	-0-	-659	-0-	2388	2	13	9	Y	12					92
05	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2838	2	22	9	Y	20					112
06	2940	X	2632	-0-	-308	-0-	2617	2	15	9	Y	14	101	1			25
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2960	2	14	9	Y	13					38
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2846	2	17	9	Y	15					53
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					53

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 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		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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	INJECT		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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	1246	2	3	4	Y	24	23	1			162
							26	9									
05	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	1375	2	25	9	Y	23	6	1			179
06	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	1210	2	1	4	Y	-0-	20	1			159
07	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1328	2	3	4	Y	-0-	21	1			138
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1380	2	17	9	Y	15	4	1			149
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	4	9	Y	4	8	1			145

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	1200	N	361	-0-	-839	-0-	360	2	1	4	Y	-0-					20
05	961	N	67	-0-	-894	-0-	67	2			Y	-0-					20
06	570	N	130	-0-	-440	-0-	130	2			Y	-0-					20
07	372	N	111	-0-	-261	-0-	111	2			Y	-0-					20
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1654	2	18	9	Y	16					36
*09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-	3	1			33

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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	3870	X	2104	-0-	-1766	-0-	2095	2	5	4	Y	4					111
							4	9									
05	2480	X	968	-0-	-1512	-0-	967	2	1	9	Y	1					112
06	3900	X	1171	-0-	-2729	-0-	1168	2	1	4	Y	2					114
							2	9									
07	4030	X	1239	-0-	-2791	-0-	1235	2	3	4	Y	1					115
							1	9									
08	4030	X	888	-0-	-3142	-0-	887	2	1	9	Y	1					116
09	2100	X	784	-0-	-1316	-0-	780	2			Y	-0-	1	1			115

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3881	2	10	4	N	37	37	1			-0-
							41	9									
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4576	2	23	9	N	21	5	1			16
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4086	2	5	4	N	25	41	1			-0-
							28	9									
07	3255	X	2813	-0-	-442	-0-	2803	2	7	4	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	3255	X	2562	-0-	-693	-0-	2542	2	1	4	N	17	3	1			14
							19	9									
09	3150	X	2782	-0-	-368	-0-	2719	2	51	9	N	46	60	1			-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	1980	N	1671	-0-	-309	-0-	1667	2	4	4	Y	-0-	6	1			-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1797	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1680	N	1217	-0-	-463	-0-	1216	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1011	-0-	-725	-0-	1001	2	3	4	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1803	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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	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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	128	-0-	-352	-0-	106	2	22	9	N	20					130
	05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1466	2	33	9	N	30	146	1			14
	06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1268	2	11	9	N	10					24
	07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1041	2	9	9	N	8					32
*	08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3					35
*	09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	2	3	9	N	3					38

84 ENERGY LLC 856467
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					28
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	522	2	4	9	N	4					32
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	425	2	7	9	N	6					38
08	527	N	418	-0-	-109	-0-	414	2	4	9	N	4					42
09	540	N	429	-0-	-111	-0-	427	2	2	9	N	2					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	2910	X	109	-0-	-2801	-0-	102	2	7	9	Y	6					84
05	3007	X	28	-0-	-2979	-0-	24	2	4	9	Y	4					88
06	2820	X	148	-0-	-2672	-0-	139	2	9	9	Y	8	79	1			17
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	14	2	10	9	Y	9					26
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	22	2	14	9	Y	13					39
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					39

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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	930	N	288	-0-	-642	-0-	280	2	8	9	N	7					125
05	930	N	554	-0-	-376	-0-	525	2	29	9	N	26					151
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	305	1	1375	2	N	78	193	1			36
							86	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1613	2	89	9	N	81					117
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1147	2	62	9	N	56					173
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1135	2	46	9	N	42	150	1			65

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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-	179	1			45
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					45
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					45
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					45
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					45
09	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					45

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	450	1	3252	2	N	38	185	1			14
							42	9									
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	465	1	3197	2	N	81					95
							89	9									
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	450	1	2911	2	N	72	123	1			44
							79	9									
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	465	1	3242	2	N	23					67
							25	9									
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	465	1	3167	2	N	51					118
							56	9									
*09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	450	1	2953	2	N	91	158	1			51
							100	9									

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	1410	N	575	-0-	-835	-0-	573	2	1	4	Y	1	2	1			199
							1	9									
05	1147	N	569	-0-	-578	-0-	568	2	1	9	Y	1	3	1			197
06	690	N	32	-0-	-658	-0-	32	2			Y	-0-	1	1			196
07	589	N	370	-0-	-219	-0-	363	2	1	4	Y	5	3	1			198
							6	9									
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1502	2	39	9	Y	35	2	1			231
*09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1265	2	42	9	Y	38	63	1			206

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4564	2	11	4	Y	60	66	1			27
							66	9									
05	3472	X	1658	-0-	-1814	-0-	1632	2	26	9	Y	24	9	1			42
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3399	2	4	4	Y	61	54	0			49
							67	9									
07	3472	X	2602	-0-	-870	-0-	2529	2	7	4	Y	60	109	1			-0-
							66	9									
08	4805	X	2588	-0-	-2217	-0-	2534	2	1	4	Y	48	46	1			2
							53	9									
09	4650	X	3478	-0-	-1172	-0-	3382	2	81	9	Y	74	58	1			18

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	3750	X	2356	-0-	-1394	-0-	2199	2	5	4	Y	138	191	1			65
							152	9									
05	3596	X	3281	-0-	-315	-0-	3080	2	201	9	Y	183	175	1			73
06	3480	X	3318	-0-	-162	-0-	3131	2	4	4	Y	166	182	1			57
							183	9									
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3344	2	9	4	Y	116	138	1			35
							128	9									
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3480	2	1	4	Y	100	27	1			108
							110	9									
*09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3324	2	67	9	Y	61	6	1			163

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

04	3000	X	2146	-0-	-854	-0-	2071	2	5	4	Y	64	60	1			134
							70	9									
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2405	2	90	9	Y	82	61	1			155
06	2100	X	2073	-0-	-27	-0-	2001	2	2	4	Y	64	89	1			130
							70	9									
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2744	2	7	4	Y	72	82	1			120
							79	9									
08	2480	N	2254	-0-	-226	-0-	2199	2	55	9	Y	50	12	1			158
*09	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2828	2	65	9	Y	59	92	1			125

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1520	2	4	4	Y	3					80
							3	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					80
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	1	4	Y	1					81
							1	9									
07	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	1026	2	3	4	Y	1					82
							1	9									
08	1302	N	858	-0-	-444	-0-	858	2			Y	-0-					82
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-	2	1			80

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 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	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3202	2	8	4	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3618	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3075	2	4	4	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3471	2	9	4	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
08	3689	X	3228	-0-	-461	-0-	3182	2	1	4	Y	41	36	1			5
							45	9									
09	3570	X	2947	-0-	-623	-0-	2904	2	30	9	Y	27	32	1			-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1346	-0-	-34	-0-	1314	2	3	4	Y	26	31	1			24
							29	9									
05	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1558	2	24	9	Y	22	22	1			24
06	1440	X	1335	-0-	-105	-0-	1326	2	2	4	Y	6	29	1			1
							7	9									
07	1488	X	1369	-0-	-119	-0-	1343	2	3	4	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
08	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	1316	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1261	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 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	1500	N	677	-0-	-823	-0-	645	2	2	4	Y	27	32	1			104
							30	9									
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	33	36	1			101
06	1140	N	947	-0-	-193	-0-	924	2	1	4	Y	20	39	1			82
							22	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	4	Y	22	24	1			80
							24	9									
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1503	2	34	9	Y	31					111
*09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1618	2	42	9	Y	38	53	1			96

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	4	Y	3	2	1			5
							3	9									
05	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1542	2	1	9	Y	1	3	1			3
06	1500	N	639	-0-	-861	-0-	637	2	1	4	Y	1					4
							1	9									
07	1364	N	10	-0-	-1354	-0-	10	2			Y	-0-	3	1			1
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1549	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1276	2	2	9	Y	2	2	1			-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	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					17
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					17
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					17
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					17
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					17
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					17

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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1602	2	4	4	Y	-0-	2	1			9
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2074	2	3	9	Y	3	3	1			9
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	2	2	4	Y	-0-					9
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2062	2	5	4	Y	-0-					9
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	1	4	Y	1	2	1			8
							1	9									
09	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	1834	2			Y	-0-	3	1			5

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
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 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	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_____ 08/28/2021

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					19
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					19
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	4	Y	-0-					19
08	372	N	20	-0-	-352	-0-	20	2			Y	-0-					19
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-	1	1			18

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

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 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 10646 - 10652

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 10604 - 10628

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					44
05	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-					44
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	400	2	32	9	N	29					73
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					73
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	236	2	160	9	N	145	177	1			41
09	420	N	91	-0-	-329	-0-	91	2			N	-0-					41

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 10832 - 10842

04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1869	2	9	9	N	8					60
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					60
06	1620	N	998	-0-	-622	-0-	823	2	175	9	N	159	177	1			42
07	1829	N	574	-0-	-1255	-0-	574	2			N	-0-					42
08	1457	N	374	-0-	-1083	-0-	374	2			N	-0-					42
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1827	2	75	9	N	68					110

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF. 11824 - 11866

04	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					5
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5720	2	121	9	N	110					115

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					91
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					91
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					100

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	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					48
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					N	-0-					335
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					335
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					214
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					214
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

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	1920	X	-0-	-0-	-1920	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 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	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					19
05	372	X	-0-	-0-	-372	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					49
05	4340	X	3087	-0-	-1253	-0-	3079	2	8	9	Y	7					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	3100	X	1701	-0-	-1399	-0-	1695	2	6	9	Y	5					61
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					61

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					21
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
05	14B2 EXT	-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

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
09	14B2 EXT	-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 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

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-

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					4
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
06	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					4
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					4
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2610	2	17	9	Y	15	15	8			4
*09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

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

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

04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					230
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2915	2	13	9	N	12					242
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1522	2	6	9	N	5					247
07	2480	N	1985	-0-	-495	-0-	1985	2			N	-0-					247
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1697	2	6	9	N	5					252
09	1530	N	920	-0-	-610	-0-	920	2			N	-0-					252

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

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

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

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

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1175	2	2	9	N	2					24
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2					26
06	1110	N	405	-0-	-705	-0-	405	2			N	-0-					26
07	1147	N	411	-0-	-736	-0-	409	2	2	9	N	2					28
08	1116	N	497	-0-	-619	-0-	495	2	2	9	N	2					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 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	780	N	606	-0-	-174	-0-	604	2	2	9	N	2					210
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	N	2					212
06	1500	N	756	-0-	-744	-0-	756	2			N	-0-					212
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3					215
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1637	2	9	9	N	8					223
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 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-					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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 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	960	N	779	-0-	-181	-0-	776	2	3	9	N	3					87
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	N	1					88
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					88
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	2	2	9	N	2					90
08	868	N	411	-0-	-457	-0-	409	2	2	9	N	2					92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					75
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					75
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					75
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					75
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					75
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					75

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7514	2	90	9	N	82	180	1			5
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5661	2	25	9	N	23					28
06	5340	X	4265	-0-	-1075	-0-	4226	2	39	9	N	35					63
07	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5556	2	24	9	N	22					85
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5881	2	20	9	N	18					103
*09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					103

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					128
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	4	N	-0-	-0-	-4	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1230	N	537	-0-	-693	-0-	537	2			N	-0-					33
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					33
06	1110	N	523	-0-	-587	-0-	523	2			N	-0-					33
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	85	1	623	2	N	2					35
							2	9									
08	930	N	854	-0-	-76	-0-	800	2	54	9	N	49	7	8			77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	-0-					7
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	N	-0-					7
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	35	1	266	2	N	-0-					7
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	36	1	275	2	N	-0-					7
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	40	1	246	2	N	-0-					7
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	47	1	233	2	N	-0-					7

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	107	-0-	107	107	24	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
*09	107	X	-0-	-0-	-107	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	703	1	2035	3	Y	-0-					20
05	1767	X	213	-0-	-1554	-0-	213	1			Y	-0-	7	7			13
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	514	1	1811	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 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	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3842	-0-	842	842	3842	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4172	-0-	1072	1914	4172	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3979	-0-	879	2793	3979	2			N	-0-					-0-
*09	4297	X	1504	-0-	-2793	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 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	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					6
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	2	7			4
06	1020	N	934	-0-	-86	-0-	206	1	728	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 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	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	4687	-0-	1687	1687	4687	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4548	-0-	1448	3135	4548	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3633	-0-	533	3668	3633	2			N	-0-					-0-
*09	6854	X	3186	-0-	-3668	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3255	-0-	255	255	3255	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3131	-0-	31	286	3131	2			N	-0-					-0-
08	2916	N	2630	-0-	-286	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3321	-0-	321	321	3321	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2035	-0-	-321	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*09	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 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	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3596	-0-	496	496	3596	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3498	-0-	398	894	3498	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3305	-0-	305	1199	3305	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 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	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 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	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					10
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					10
06	3000	N	4525	-0-	1525	1525	981	1	3458	2	Y	78	56	1			32
							86	9									
07	3100	N	2924	-0-	-176	1349	2914	2	10	9	Y	9					41
08	3100	N	3113	-0-	13	1362	3111	2	2	9	Y	2					43
*09	3929	X	2567	-0-	-1362	-0-	2567	2			Y	-0-					43

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 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	8340	X	1799	-0-	-6541	-0-	462	1	1337	3	Y	-0-					66
05	8618	X	1617	-0-	-7001	-0-	1617	1			Y	-0-	25	7			41
06	6150	X	1538	-0-	-4612	-0-	340	1	1198	2	Y	-0-	41	1			-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-

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	6450	X	3875	-0-	-2575	-0-	995	1	2880	3	Y	-0-					78
05	6386	X	403	-0-	-5983	-0-	403	1			Y	-0-	29	7			49
06	5340	X	4506	-0-	-834	-0-	992	1	3496	2	Y	16	43	1			22
							18	9									
07	5580	X	3171	-0-	-2409	-0-	3171	2			Y	-0-					22
08	5580	X	3332	-0-	-2248	-0-	3332	2			Y	-0-					22
*09	4500	X	3147	-0-	-1353	-0-	3147	2			Y	-0-					22

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1200	2	57	9	N	52					52
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1010	2	167	9	N	152	172	1			32
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2	9	N	2					34
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1					35
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	#	-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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

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

04	57540	X	49319	-0-	-8221	-0-	47481	2	1838	9	Y	1671	1705	1			117
05	59458	X	48365	-0-	-11093	-0-	46646	2	1719	9	Y	1563	1515	1			165
06	54930	X	44476	-0-	-10454	-0-	42770	2	1706	9	Y	1551	1622	1			94
07	53413	X	45730	-0-	-7683	-0-	44157	2	1573	9	Y	1430	1283	1			241
08	DLQ G-10		43017	-0-	43017	43017	41382	2	1635	9	Y	1486	1620	1			107
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	43017					Y	NO RPT					107

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

04	79080	X	71656	-0-	-7424	-0-	70409	2	1247	9	Y	1134	1110	1			80
05	79794	X	65195	-0-	-14599	-0-	63960	2	1235	9	Y	1123	1085	1			118
06	70110	X	56662	-0-	-13448	-0-	55520	2	1142	9	Y	1038	1093	1			63
07	79298	X	58254	-0-	-21044	-0-	57275	2	979	9	Y	890	803	1			150
08	DLQ G-10		56616	-0-	56616	56616	55826	2	790	9	Y	718	816	1			52
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	56616					Y	NO RPT					52

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254

04	75673	X	75673	-0-	-0-	-0-	73143	2	2530	9	Y	2300	2265	1			671
05	74626	X	74626	-0-	-0-	-0-	72612	2	2014	9	Y	1831	1797	1			705
06	69610	X	69610	-0-	-0-	-0-	67903	2	1707	9	Y	1552	1651	1			606
07	78926	X	66311	-0-	-12615	-0-	64665	2	1646	9	Y	1496	1338	1			764
08	DLQ G-10		62869	-0-	62869	62869	60992	2	1877	9	Y	1706	1835	1			635
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62869					Y	NO RPT					635

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 11/01/2019 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	79725	X	79725	-0-	-0-	-0-	78131	2	1594	9	Y	1449	1418	1			608
05	104749	X	83058	-0-	-21691	-0-	81327	2	1731	9	Y	1574	1510	1			672
06	94680	X	75774	-0-	-18906	-0-	74473	2	1301	9	Y	1183	1277	1			578
07	91233	X	70992	-0-	-20241	-0-	70147	2	845	9	Y	768	710	1			636
08	DLQ G-10		68939	-0-	68939	68939	67749	2	1190	9	Y	1082	1134	1			584
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	68939					Y	NO RPT					584

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	66652	X	66652	-0-	-0-	-0-	64584	2	2068	9	Y	1880	1758	1			122
05	65961	X	65961	-0-	-0-	-0-	64468	2	1493	9	Y	1357	1336	1			143
06	60156	X	60156	-0-	-0-	-0-	58976	2	1180	9	Y	1073	1151	1			65
07	68882	X	58126	-0-	-10756	-0-	57085	2	1041	9	Y	946	851	1			160
08	DLQ G-10		53182	-0-	53182	53182	51891	2	1291	9	Y	1174	1249	1			85
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	53182					Y	NO RPT					85

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
04	90240	X	61705	-0-	-28535	-0-	59513	2	2192	9	Y	1993	1966	1			140
05	84320	X	62292	-0-	-22028	-0-	60156	2	2136	9	Y	1942	1877	1			205
06	75300	X	56673	-0-	-18627	-0-	54940	2	1733	9	Y	1575	1684	1			96
07	68727	X	53872	-0-	-14855	-0-	52413	2	1459	9	Y	1326	1198	1			224
08	DLQ G-10		50579	-0-	50579	50579	48854	2	1725	9	Y	1568	1679	1			113
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50579					Y	NO RPT					113

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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33120	X	26702	-0-	-6418	-0-	26678	3	24	9	N	22					122
05	30504	X	27249	-0-	-3255	-0-	27224	3	25	9	N	23					145
06	29520	X	26155	-0-	-3365	-0-	26122	3	33	9	N	30					175
07	29295	X	26147	-0-	-3148	-0-	26122	3	25	9	N	23	166	1			32
08	29295	X	20568	-0-	-8727	-0-	20411	3	157	9	N	143					175
09	26700	X	19756	-0-	-6944	-0-	19738	3	18	9	N	16	1	8			190

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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					25
05	170	S	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					25
06	198	S	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					25
07	215	S	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					25
08	192	S	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					25
09	210	S	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					19
05	31	S	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					19
06	11	S	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					19
07	11	S	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					19
08	11	S	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					19
*09	15	S	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					19

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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	68	1	855	2	N	-0-					9
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	68	1	773	2	N	-0-					9
06	1140	N	717	-0-	-423	-0-	52	1	665	2	N	-0-					9
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	71	1	972	2	N	-0-					9
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	63	1	885	2	N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	77	1	964	2	N	-0-			5
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	138	1	1574	2	N	-0-			5
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	130	1	1678	2	N	-0-			5
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	137	1	1881	2	N	-0-			5
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	116	1	1644	2	N	-0-			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	600	N	476	-0-	-124	-0-	35	1	441	2	N	-0-			25
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	460	2	N	-0-			25
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	-0-			25
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	N	-0-			25
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	N	-0-			25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	147	1	1836	2	N	-0-			7
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	169	1	1937	2	N	-0-			7
06	2220	N	1987	-0-	-233	-0-	143	1	1844	2	N	-0-			7
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	154	1	2104	2	N	-0-			7
08	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	129	1	1820	2	N	-0-			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	990	-0-	-0-	-0-	73	1	917	2	N	-0-			14
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	84	1	955	2	N	-0-			14
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	80	1	1029	2	N	-0-			14
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	94	1	1282	2	N	-0-			14
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	92	1	1301	2	N	-0-			14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	923	-0-	-127	-0-	68	1	855	2	N	-0-			4
05	992	N	880	-0-	-112	-0-	71	1	809	2	N	-0-			4
06	1050	N	874	-0-	-176	-0-	63	1	811	2	N	-0-			4
07	961	N	956	-0-	-5	-0-	65	1	891	2	N	-0-			4
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	60	1	844	2	N	-0-			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	104	1	1300	2	N	-0-			7
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	114	1	1299	2	N	-0-			7
06	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	89	1	1142	2	N	-0-			7
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1235	2	N	-0-			7
*08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	123	1	1745	2	N	-0-			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	273	1	3413	2	N	-0-			6
05	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	286	1	3274	2	N	-0-			6
06	3810	X	3292	-0-	-518	-0-	237	1	3055	2	N	-0-			6
07	3937	X	3443	-0-	-494	-0-	235	1	3208	2	N	-0-			6
08	3937	X	3105	-0-	-832	-0-	205	1	2900	2	N	-0-			6
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			6

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

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

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	111	1	1391	2	N	-0-			42
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	132	1	1512	2	N	-0-			42
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	108	1	1388	2	N	-0-			42
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	109	1	1495	2	N	-0-			42
08	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	100	1	1419	2	N	-0-			42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2587	-0-	-533	-0-	192	1	2395	2	N	-0-			27
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	249	1	2845	2	N	-0-			27
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	191	1	2466	2	N	-0-			27
07	2666	X	2165	-0-	-501	-0-	147	1	2018	2	N	-0-			27
*08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	206	1	2910	2	N	-0-			27
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			27

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	179	1	2242	2	N	-0-			14
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	188	1	2143	2	N	-0-			14
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	126	1	1628	2	N	-0-			14
07	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	169	1	2317	2	N	-0-			14
08	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	127	1	1804	2	N	-0-			14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	98	1	1230	2	N	-0-			13
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	108	1	1233	2	N	-0-			13
06	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	101	1	1296	2	N	-0-			13
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	111	1	1521	2	N	-0-			13
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	103	1	1463	2	N	-0-			13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	1860	N	1466	-0-	-394	-0-	109	1	1357	2	N	-0-			13
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	115	1	1321	2	N	-0-			13
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	108	1	1391	2	N	-0-			13
07	1519	N	1108	-0-	-411	-0-	75	1	1033	2	N	-0-			13
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	100	1	1409	2	N	-0-			13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	2070	N	2006	-0-	-64	-0-	148	1	1858	2	N	-0-			9
05	2325	N	1939	-0-	-386	-0-	156	1	1783	2	N	-0-			9
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	155	1	1998	2	N	-0-			9
07	2077	N	1591	-0-	-486	-0-	108	1	1483	2	N	-0-			9
*08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	135	1	1915	2	N	-0-			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3570	X	3303	-0-	-267	-0-	244	1	3059	2	N	-0-					27
05	3689	X	3411	-0-	-278	-0-	274	1	3137	2	N	-0-					27
06	3570	X	3407	-0-	-163	-0-	245	1	3162	2	N	-0-					27
07	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	237	1	3239	2	N	-0-					27
08	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	228	1	3226	2	N	-0-					27
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	150	1	1872	2	N	-0-					5
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	167	1	1905	2	N	-0-					5
06	2460	N	2064	-0-	-396	-0-	149	1	1915	2	N	-0-					5
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	151	1	2062	2	N	-0-					5
08	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	130	1	1838	2	N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	114	1	1430	2	N	-0-					7
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	111	1	1271	2	N	-0-					7
06	1530	N	1232	-0-	-298	-0-	89	1	1143	2	N	-0-					7
07	1581	N	1149	-0-	-432	-0-	78	1	1071	2	N	-0-					7
08	1395	N	914	-0-	-481	-0-	60	1	854	2	N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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	15360	X	14029	-0-	-1331	-0-	1033	1	12918	2	N	71	173	1			38
							78	9									
05	15872	X	13891	-0-	-1981	-0-	1110	1	12696	2	N	77					115
							85	9									
06	14400	X	13657	-0-	-743	-0-	975	1	12573	2	N	99					214
							109	9									
07	14880	X	13729	-0-	-1151	-0-	929	1	12712	2	N	80	176	1			118
							88	9									
08	14880	X	14088	-0-	-792	-0-	925	1	13085	2	N	71					189
							78	9									
09	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT					189

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-126	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	602	2	9	9	N	8					64
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	596	2	19	9	N	17					81
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8					89
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	N	6					95
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	N	9					104
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	N	1					105

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1106	2	18	9	N	16					37
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1625	2	22	9	N	20					57
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1429	2	18	9	N	16					73
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1499	2	13	9	N	12					85
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1769	2	17	9	N	15					100
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1722	2	21	9	N	19	83	1			36

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

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

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

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	360	#	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-					202
05	372	#	109	-0-	-263	-0-	109	2			N	-0-					202
06	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					202
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					202
*08	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					202
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					202

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	960	#	619	-0-	-341	-0-	577	3	42	9	Y	38					120
05	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1109	3	57	9	Y	52	105	1			67
06	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1247	3	67	9	Y	61					128
07	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1045	3	62	9	Y	56					184
08	1178	#	1112	-0-	-66	-0-	1065	3	47	9	Y	43	119	1			108
09	1320	#	1021	-0-	-299	-0-	998	3	23	9	Y	21					129

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 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	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	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

GILLIAM, I. E. WELL #: 3 RRCID -> 291021 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 8061

04	0	W	103	-0-	103	103	103	3			N	-0-					-0-
05	0	W	102	-0-	102	205	102	3			N	-0-					-0-
06	0	W	102	-0-	102	307	102	3			N	-0-					-0-
07	0	W	102	-0-	102	409	102	3			N	-0-					-0-
08	0	W	100	-0-	100	509	100	3			N	-0-					-0-
*09	611	R	102	-0-	-509	-0-	102	3			N	-0-					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

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

04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

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	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					28
05	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	3			N	-0-					28
06	390	N	182	-0-	-208	-0-	182	3			N	-0-					28
07	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					28
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					28
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					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	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1484	3	235	9	N	214	177	1			179
05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1587	3	251	9	N	228	172	1			235
06	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1605	3	275	9	N	250	181	1			304
07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2002	3	207	9	N	188	336	1			156
08	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	959	3	125	9	N	114	137	1			133
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1446	3	213	9	N	194					327

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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	108	3	58	9	N	53					102
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					102
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	3	11	9	N	10					112
07	186	N	22	-0-	-164	-0-	10	3	12	9	N	11					123
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	104	3	11	9	N	10					133
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	3	11	9	N	10					143

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					117
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					117
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					117
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					117
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					117
09	210	N	97	-0-	-113	-0-	93	3	4	9	N	4					121

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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	703	3	57	9	Y	52	76	1			80
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	775	3	39	9	Y	35	77	1			38
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	232	3	14	9	Y	13					51
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	682	3	69	9	Y	63					114
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	892	3	47	9	Y	43	80	1			77
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1045	3	52	9	Y	47					124

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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	989	3	69	9	N	63	93	1			54
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1104	3	47	9	N	43	94	1			3
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	862	3	18	9	N	16					19
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1420	3	85	9	N	77					96
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1477	3	58	9	N	53	98	1			51
*09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1485	3	63	9	N	57					108

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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	690	N	473	-0-	-217	-0-	459	2	14	9	N	13	186	1			30
05	713	N	549	-0-	-164	-0-	532	2	17	9	N	15					45
06	570	N	412	-0-	-158	-0-	395	2	17	9	N	15					60
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	439	2	9	9	N	8					68
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	544	2	11	9	N	10					78
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	537	2	26	9	N	24					102

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

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

04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					22
05	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					22
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					22
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					22
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					22
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			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

04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					115
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					115
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					115
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					115
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					115
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					115

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

04	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		103	-0-	103	103	103	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		102	-0-	102	205	102	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		102	-0-	102	307	102	3			N	-0-					-0-
07	409	X	102	-0-	-307	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	125	X	125	-0-	-0-	-0-	102	3	23	9	N	21					21

BRADLEY, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 291147 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282

04	14B2 EXT		657	-0-	657	657	657	3			N	-0-					-0-
05	1723	X	1066	-0-	-657	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	0	W	961	-0-	961	961	961	3			N	-0-					-0-
08	0	W	629	-0-	629	1590	629	3			N	-0-					-0-
09	0	W	884	-0-	884	2474	884	3			N	-0-					-0-

RUDMAN, I. WELL #: 1D RRCID -> 291198 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320

04	0		2317	-0-	2317	7949	2317	3			N	-0-					-0-
05	0		3674	-0-	3674	11623	3468	3	206	9	N	187	176	1			11
06	0		394	-0-	394	12017	368	3	26	9	N	24					35
07	12815	X	798	-0-	-12017	-0-	798	3			N	-0-					35
08	7564	X	1298	-0-	-6266	-0-	1189	3	109	9	N	99					134
09	7320	X	1546	-0-	-5774	-0-	1327	3	219	9	N	199	158	1			175

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-

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

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	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 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	210	#	149	-0-	-61	-0-	148	2	1	9	N	1					187
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	162	2	24	9	N	22	163	1			46
06	180	#	162	-0-	-18	-0-	140	2	22	9	N	20					66
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	9					75
08	186	#	128	-0-	-58	-0-	125	2	3	9	N	3					78
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					78

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	729	-0-	-321	-0-	715	2	14	9	N	13					112
05	757	R	757	-0-	-0-	-0-	746	2	11	9	N	10					122
06	720	#	398	-0-	-322	-0-	392	2	6	9	N	5					127
07	744	#	532	-0-	-212	-0-	522	2	10	9	N	9					136
08	744	#	430	-0-	-314	-0-	415	2	15	9	N	14					150
09	720	#	483	-0-	-237	-0-	474	2	9	9	N	8					158

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
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

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					70
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					70
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3212	2	54	9	N	49					119

TGNR GULF COAST LLC 850992
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

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

04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	31	5			69
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	173	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	5			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

04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-	28	5			55
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	143	188	1			10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					187
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					187
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-	182	1			35
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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

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

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

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

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	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-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	171	2	15	9	N	14					58
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	N	3					61
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	128	2	15	9	N	14					75
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	178	2	11	9	N	10					85
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	192	2	7	9	N	6					91
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	247	2	10	9	N	9					100

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					44
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					44
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					44
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					44
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					44
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					45
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					45
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					45
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					45
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
GTG OPERATING, LLC 337080
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

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

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	510	N	14	-0-	-496	-0-	14	2			N	-0-					122
05	961	N	251	-0-	-710	-0-	242	2	9	9	N	8					130
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	721	2	13	9	N	12					142
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					142
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	3					145
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					145

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 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	1770	N	565	-0-	-1205	-0-	561	2	4	9	N	4					162
05	1581	N	1011	-0-	-570	-0-	1000	2	11	9	N	10					172
06	1290	N	831	-0-	-459	-0-	818	2	13	9	N	12					184
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1368	2	7	9	N	6					190
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	2	17	9	N	15	175	1			30
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					30

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 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	510	N	400	-0-	-110	-0-	345	2	55	9	N	50					237
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	558	2	43	9	N	39	174	1			102
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	580	2	63	9	N	57					159
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	508	2	61	9	N	55					214
08	589	N	381	-0-	-208	-0-	352	2	29	9	N	26	170	1			70
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					70

PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 290350 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7915 - 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	11610	X	5838	-0-	-5772	-0-	5669	2	169	9	N	154	164	1			202
05	9951	X	5542	-0-	-4409	-0-	5446	2	96	9	N	87	181	1			108
06	8070	X	5175	-0-	-2895	-0-	5069	2	106	9	N	96					204
07	7812	X	5044	-0-	-2768	-0-	4936	2	108	9	N	98	178	1			124
08	6231	X	4950	-0-	-1281	-0-	4851	2	99	9	N	90					214
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					214

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

04	570	N	142	-0-	-428	-0-	12	1	119	3	N	10					107
							11	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					107
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					107
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

04	300	N	292	-0-	-8	-0-	27	1	265	3	N	-0-					48
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	N	-0-					48
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	N	-0-					48
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	28	1	256	3	N	-0-					48
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-					48
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	27	1	193	3	N	-0-					48

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 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-

NICHOLS "F" WELL #: 6 RRCID -> 290395 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 8016

04	13061	X	284	-0-	-12777	-0-	26	1	258	3	N	-0-					-0-
05	341	X	291	-0-	-50	-0-	26	1	265	3	N	-0-					-0-
06	300	X	277	-0-	-23	-0-	28	1	249	3	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	N	28					28
							31	9									
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	27	1	240	3	N	-0-					28
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	32	1	225	3	N	-0-					28

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

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-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019 - P/A 09/05/19

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	48	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	117	1	603	2	Y	-0-					-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	121	1	544	2	Y	-0-					-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	900	N	222	-0-	-678	-0-	89	1	133	2	Y	-0-	17	1			3
05	992	N	153	-0-	-839	-0-	80	1	73	2	Y	-0-	2	1			1
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	83	1	150	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	67	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			N	-0-					82
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1262	3	56	9	N	51					133
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					133
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					133
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					133
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					133

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	20	1	1172	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4585	-0-	1485	1485	30	1	4555	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3117	-0-	117	1602	29	1	3088	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2055	-0-	-1045	557	20	1	2035	2	N	-0-			-0-
08	2604	X	990	-0-	-1614	-0-	22	1	968	2	N	-0-			-0-
09	2520	X	1154	-0-	-1366	-0-	24	1	1130	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	N	2			100
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			100
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			100
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			100
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10			110
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			110

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	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-			20
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-			20
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-			20
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-			20
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-			20
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			20

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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

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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	642 1 162 9		1987	2	N	147	324	1	2	8	63
05	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	675 1 175 9		2065	2	N	159	69	1			153
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	711 1 187 9		1800	2	N	170	167	1	1	8	155
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	717 1 110 9		1973	2	N	100	160	1	2	8	93
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	639 1 140 9		1933	2	N	127					220
*09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	610 1 147 9		1816	2	N	134	167	1			187

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	205 1 26 9		654	2	Y	24	20	8			8
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	357 1 12 9		1092	2	Y	11	8	1	6	8	5
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	445 1 14 9		1151	2	Y	13	8	8			10
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	287 1 35 9		795	2	Y	32	31	8			11
08	1178	N	878	-0-	-300	-0-	214 1 2 9		662	2	Y	2	11	1			2
09	1140	N	953	-0-	-187	-0-	238 1 1 9		714	2	Y	1					3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

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	1710	N	1622	-0-		-88	-0-	395	1	1224	2	Y	3					21
								3	9									
05	1612	N	1383	-0-		-229	-0-	338	1	1042	2	Y	3	22	1			2
								3	9									
06	1920	N	1099	-0-		-821	-0-	307	1	791	2	Y	1					3
								1	9									
07	1674	N	1291	-0-		-383	-0-	320	1	964	2	Y	6	6	8			3
								7	9									
08	2821	N	2821	-0-		-0-	-0-	698	1	2117	2	Y	5					8
								6	9									
*09	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	506	1	1503	2	Y	1	7	1			2
								1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-	464	1	1439	2	Y	8					20
								9	9									
05	2271	N	2271	-0-		-0-	-0-	559	1	1704	2	Y	7	20	1			7
								8	9									
06	2181	N	2181	-0-		-0-	-0-	615	1	1557	2	Y	8					15
								9	9									
07	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	560	1	1576	2	Y	4					19
								4	9									
08	2263	N	1982	-0-		-281	-0-	490	1	1484	2	Y	7	19	1			7
								8	9									
09	2190	N	1853	-0-		-337	-0-	465	1	1386	2	Y	2					9
								2	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

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	1740	N	1657	-0-		-83	-0-	395	1	1228	2	Y	31					96
								34	9									
05	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	456	1	1393	2	Y	33	99	1			30
								36	9									
06	1860	N	1564	-0-		-296	-0-	432	1	1098	2	Y	31					61
								34	9									
07	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-	544	1	1487	2	Y	27					88
								30	9									
08	2069	N	2069	-0-		-0-	-0-	505	1	1530	2	Y	31	86	1			33
								34	9									
*09	1812	N	1812	-0-		-0-	-0-	452	1	1345	2	Y	14					47
								15	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	506	1	1569	2	Y	-0-					1
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	408	1	1243	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1830	N	1308	-0-	-522	-0-	368	1	939	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2139	N	528	-0-	-1611	-0-	130	1	398	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	299	1	906	2	Y	-0-					-0-
*09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	592	1	1742	2	Y	-0-					-0-

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 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	270	N	234	-0-	-36	-0-	57	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	61	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	68	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	71	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	61	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	48	1	144	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-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	150	N	33	-0-	-117	-0-	6 6	1 9	21	2	Y	5	62	1	5	8	-0-
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	8 1	1 9	19	2	Y	1	1	8			-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	2	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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	427 7	1 9	1321	2	Y	6					12
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	484 7	1 9	1475	2	Y	6	13	1			5
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	494 4	1 9	1256	2	Y	4					9
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	509 2	1 9	1429	2	Y	2					11
08	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	452 4	1 9	1367	2	Y	4	11	1			4
09	1740	N	1454	-0-	-286	-0-	366 1	1 9	1087	2	Y	1					5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	389	1	1201	2	Y	-0-					64
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	240	1	736	2	Y	-0-					64
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	475	1	1174	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	562	1	1578	2	Y	42	2	8			104
							46	9									
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	502	1	1517	2	Y	-0-					104
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	486	1	1441	2	Y	-0-					104

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

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

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

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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54
07	T. A.	-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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	263	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	236	1	717	2	Y	4					4
							4	9									
06	900	N	427	-0-	-473	-0-	112	1	311	2	Y	4					8
							4	9									
07	806	N	530	-0-	-276	-0-	137	1	389	2	Y	4					12
							4	9									
08	806	N	592	-0-	-214	-0-	147	1	442	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	144	1	426	2	Y	3					6
							3	9									

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	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	608	1	1904	2	Y	24	51	1			13
							26	9									
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	552	1	1682	2	Y	-0-					13
06	2190	N	1888	-0-	-302	-0-	533	1	1353	2	Y	2					15
							2	9									
07	2635	X	2339	-0-	-296	-0-	628	1	1711	2	Y	-0-					15
08	2635	X	2416	-0-	-219	-0-	588	1	1778	2	Y	45					60
							50	9									
09	2550	X	2107	-0-	-443	-0-	530	1	1577	2	Y	-0-					60

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	663	1	2058	2	Y	13					28
							14	9									
05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	708	1	2161	2	Y	11	29	1			10
							12	9									
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	748	1	1894	2	Y	9					19
							10	9									
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	840	1	2354	2	Y	6					25
							7	9									
08	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	685	1	2073	2	Y	9	25	1			9
							10	9									
09	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	671	1	1996	2	Y	4					13
							4	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	3392	X	937	-0-	-2455	-0-	165	1	772	2	N	-0-					-0-
05	977	X	977	-0-	-0-	-0-	187	1	790	2	N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	122	1	796	2	N	-0-					-0-
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	142	1	760	2	N	-0-					-0-
08	992	N	935	-0-	-57	-0-	152	1	783	2	N	-0-					-0-
09	930	N	906	-0-	-24	-0-	164	1	742	2	N	-0-					-0-

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	33	1	169	2	Y	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	37	1	165	2	Y	-0-					-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	420	N	380	-0-	-40	-0-	67	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	73	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	43	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	308	-0-	-95	-0-	49	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	288	-0-	-84	-0-	47	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	50	1	227	2	Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	700 525	1 9	3265	2	Y	477	558	1			79
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	556 526	1 9	2350	2	Y	478	542	1			15
06	3030	X	2673	-0-	-357	-0-	326 213	1 9	2134	2	Y	194	170	1			39
07	3131	X	2777	-0-	-354	-0-	385 334	1 9	2058	2	Y	304	328	1			15
08	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	421 320	1 9	2173	2	Y	291	171	1			135
09	3030	X	2721	-0-	-309	-0-	432 337	1 9	1952	2	Y	306	362	1			79

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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. 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	3268	-0-		268	268	564	1	2520	2	Y	167	218	1			68
								184	9									
05	3062	N	2794	-0-		-268	-0-	530	1	2128	2	Y	124	122	1			70
								136	9									
06	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	273	1	1659	2	Y	67					137
								74	9									
07	393	X	393	-0-		-0-	-0-	64	1	298	2	Y	28	131	1			34
								31	9									
08	2015	X	2015	-0-		-0-	-0-	334	1	1623	2	Y	53					87
								58	9									
*09	2841	X	2841	-0-		-0-	-0-	513	1	2230	2	Y	89	68	1			108
								98	9									

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

04	548	N	548	-0-		-0-	-0-	119	1	417	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
05	552	N	552	-0-		-0-	-0-	126	1	404	2	Y	20	14	1			8
								22	9									
06	510	N	487	-0-		-23	-0-	90	1	394	2	Y	3	7	1			4
								3	9									
07	558	N	446	-0-		-112	-0-	92	1	332	2	Y	20	16	1			8
								22	9									
08	558	N	432	-0-		-126	-0-	93	1	326	2	Y	12	12	1			8
								13	9									
09	480	N	432	-0-		-48	-0-	97	1	309	2	Y	24	24	1			8
								26	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

04	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	25	-0-		-130	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-		-0-	-0-	53	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-		-0-	-0-	55	1	279	2	Y	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-		-0-	-0-	35	1	155	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					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-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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 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 G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

04	240	X	82	-0-	-158	-0-	51	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	155	X	120	-0-	-35	-0-	66	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	80	-0-	-70	-0-	42	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	39	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	43	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	41	1	34	2	Y	-0-					-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	150	N	122	-0-	-28	-0-	120	2	2	9	Y	2					8
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					8
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	77	2	1	9	Y	1					9
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	80	2	6	9	Y	5					14
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	Y	1					15
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	15	1			1

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

04	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

04	960	N	818	-0-	-142	-0-	327	1	468	2	Y	21	91	1			23
							23	9									
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	328	1	483	2	Y	34					57
							37	9									
06	990	N	265	-0-	-725	-0-	65	1	179	2	Y	19					76
							21	9									
07	837	N	694	-0-	-143	-0-	187	1	488	2	Y	17					93
							19	9									
08	837	N	632	-0-	-205	-0-	157	1	440	2	Y	32	94	1			31
							35	9									
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	137	1	414	2	Y	49					80
							54	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	223	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	566	1	857	2	Y	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	183	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	133	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	423	-0-	-1003	-0-	109	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	356	-0-	-394	-0-	88	1	268	2	Y	-0-					-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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	250	1	885	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	282	1	927	2	Y	20	14	1			8
							22	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	199	1	905	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	1178	N	918	-0-	-260	-0-	194	1	702	2	Y	20	16	1			8
							22	9									
08	1240	N	400	-0-	-840	-0-	115	1	272	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
09	1110	N	834	-0-	-276	-0-	196	1	612	2	Y	24	24	1			8
							26	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 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	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 #: 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	132	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	129	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	202	-0-	-218	-0-	50	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	50	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	52	1	151	2	Y	-0-					-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	125	1	359	2	Y	-0-					-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 #: 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	120	N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	Y	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	2	Y	-0-					-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	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	722 6	1 9	1011	2	Y	5	24	1			6
05	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	730 10	1 9	1062	2	Y	9					15
06	1980	N	1189	-0-	-791	-0-	313 6	1 9	870	2	Y	5					20
07	1798	N	1318	-0-	-480	-0-	357 6	1 9	955	2	Y	5					25
08	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	442 9	1 9	1195	2	Y	8	25	1			8
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	359 14	1 9	1038	2	Y	13					21

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	210	N	193	-0-	-17	-0-	34	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	25	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	17	1	79	2	Y	-0-					-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	1170	N	467	-0-	-703	-0-	102	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	231	-0-	-699	-0-	44	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	209	-0-	-1681	-0-	28	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	88	-0-	-408	-0-	14	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	225	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	239	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	207	1	956	2	Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	244	1	968	2	Y	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	242	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	246	1	837	2	Y	-0-					-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	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	374	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	380	1	1341	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1038	-0-	-792	-0-	190	1	848	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1231	-0-	-660	-0-	247	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1087	-0-	-804	-0-	229	1	858	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1068	-0-	-762	-0-	243	1	825	2	Y	-0-					-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 #: 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	540	N	353	-0-	-187	-0-	112	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	170	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	132	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	119	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	344	-0-	-276	-0-	108	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	256	-0-	-344	-0-	96	1	160	2	Y	-0-					-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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	236	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	178	1	488	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	452	-0-	-388	-0-	112	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	432	-0-	-653	-0-	121	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	244	-0-	-407	-0-	92	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	235	-0-	-215	-0-	92	1	143	2	Y	-0-					-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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	267	1	966	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	282	1	929	2	Y	47	33	1			19
							52	9									
06	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	193	1	866	2	Y	6	15	1			10
							7	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	256	1	1031	2	Y	45	37	1			18
							50	9									
08	1271	N	924	-0-	-347	-0-	197	1	695	2	Y	29	27	1			20
							32	9									
09	1080	N	768	-0-	-312	-0-	178	1	531	2	Y	54	56	1			18
							59	9									

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	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	609	1	2557	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	656	1	2509	2	Y	27	19	1			11
							30	9									
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	472	1	2692	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	561	1	2659	2	Y	25	21	1			10
							28	9									
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	559	1	2557	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
*09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	558	1	2248	2	Y	32	32	1			11
							35	9									

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	C M	COND PROD	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	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
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	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	755 15	1 9	1082	2	Y	14	59	1			15
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	778 24	1 9	1151	2	Y	22					37
06	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	285 13	1 9	823	2	Y	12					49
07	1333	N	936	-0-	-397	-0-	257 12	1 9	667	2	Y	11					60
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	349 23	1 9	962	2	Y	21	61	1			20
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	310 35	1 9	902	2	Y	32					52

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	210	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	254	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	388	-0-	-92	-0-	114	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	358	-0-	-138	-0-	113	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	339	-0-	-157	-0-	107	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	103	1	236	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

04	420	N	369	-0-	-51	-0-	166	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	205	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	88	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	233	-0-	-139	-0-	82	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	105	1	227	2	Y	-0-					-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	102	1	233	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	582 156	1 9	2431	2	Y	142	286	1			50
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	673 9	1 9	2583	2	Y	8	37	1			21
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	362 318	1 9	1973	2	Y	289	185	1			125
07	3193	X	2227	-0-	-966	-0-	404	1	1823	2	Y	-0-	84	1			41
08	3193	X	2179	-0-	-1014	-0-	406	1	1773	2	Y	-0-	24	1			17
09	3090	X	2194	-0-	-896	-0-	447	1	1747	2	Y	-0-	13	1			4

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	333 4	1 9	1270	2	Y	4	4	1			1
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	297 8	1 9	994	2	Y	7	5	1			3
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	344	1	1853	2	Y	-0-	2	1			1
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	391 8	1 9	1752	2	Y	7	5	1			3
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	352 4	1 9	1491	2	Y	4	4	1			3
09	2070	N	1621	-0-	-449	-0-	342 9	1 9	1270	2	Y	8	8	1			3

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

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

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

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

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	48	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	59	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	66	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	138	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	198	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	249	1	1126	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	664	1	2814	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	800	1	3118	2	Y	40	28	1			16
							44	9									
06	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	528	1	3063	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
07	3844	X	3441	-0-	-403	-0-	589	1	2810	2	Y	38	32	1			15
							42	9									
08	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	640	1	2975	2	Y	25	23	1			17
							28	9									
09	3840	X	3307	-0-	-533	-0-	640	1	2615	2	Y	47	48	1			16
							52	9									

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	3000	N	4234	-0-	1234	2664	797	1	3437	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4534	-0-	1434	4098	918	1	3616	2	Y	-0-					-0-
06	7995	X	3897	-0-	-4098	-0-	569	1	3328	2	Y	-0-					-0-
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	629	1	3025	2	Y	-0-					-0-
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	617	1	2860	2	Y	-0-					-0-
*09	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	431	1	1675	2	Y	-0-					-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	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	X	82	-0-	-1220	-0-	16	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-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	330	N	286	-0-	-44	-0-	75	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	194	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	126	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	115	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	601	-0-	-267	-0-	124	1	477	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	532	-0-	-218	-0-	121	1	411	2	Y	-0-					-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	450	N	327	-0-	-123	-0-	152	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	212	-0-	-284	-0-	106	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	225	-0-	-135	-0-	79	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	80	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	88	1	159	2	Y	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	86	1	169	2	Y	-0-					-0-

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 #: 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	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	740	1	3170	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	761	1	2956	2	Y	13	9	1			5
							14	9									
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	550	1	3207	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	629	1	3023	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	653	1	3044	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
*09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	692	1	2849	2	Y	15	16	1			5
							17	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

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	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	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-

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 #: 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	195	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	438	1	1589	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4683	-0-	1683	1683	669	1	3982	2	Y	29	17	1			12
							32	9									
07	3100	N	3741	-0-	641	2324	624	1	2996	2	Y	110	82	1			40
							121	9									
08	3100	N	3179	-0-	79	2403	556	1	2544	2	Y	72	65	1			47
							79	9									
*09	5229	X	2826	-0-	-2403	-0-	535	1	2142	2	Y	135	137	1			45
							149	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	974	1	1070	2	Y	36					98
							40	9									
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	1065	1	1082	2	Y	-0-					98
06	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	715	1	1151	2	Y	36					134
							40	9									
07	2139	N	1733	-0-	-406	-0-	740	1	975	2	Y	16					150
							18	9									
08	2139	N	1719	-0-	-420	-0-	643	1	1076	2	Y	-0-	87	1			63
09	1920	N	1344	-0-	-576	-0-	518	1	793	2	Y	30	78	1			15
							33	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 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-

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	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	296	1	1099	2	Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	341	1	1177	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	240	1	1179	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	270	1	1107	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	284	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	307	1	1113	2	Y	-0-					-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	2060	1	2301	2	Y	-0-					-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	2149	1	2217	2	Y	-0-					-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	1325	1	2176	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3073	-0-	-1019	-0-	1311	1	1762	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3674	-0-	-418	-0-	1351	1	2323	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3535	-0-	-425	-0-	1366	1	2169	2	Y	-0-					-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	2130	N	1814	-0-	-316	-0-	747	1	1067	2	Y	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	761	1	1121	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	993	-0-	-717	-0-	259	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1316	-0-	-544	-0-	356	1	960	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1598	-0-	-293	-0-	421	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	324	1	943	2	Y	-0-					-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	3360	X	2434	-0-	-926	-0-	991	1	1420	2	Y	21					81
							23	9									
05	3193	X	2745	-0-	-448	-0-	1104	1	1639	2	Y	2					83
							2	9									
06	3270	X	2338	-0-	-932	-0-	577	1	1751	2	Y	9					92
							10	9									
07	3379	X	2470	-0-	-909	-0-	638	1	1786	2	Y	42					134
							46	9									
08	3379	X	2408	-0-	-971	-0-	623	1	1775	2	Y	9					143
							10	9									
09	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	604	1	1834	2	Y	16	151	1			8
							18	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	2550	N	2517	-0-	-33	-0-	1024	1	1493	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2556	-0-	-79	-0-	1021	1	1535	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2062	-0-	-548	-0-	506	1	1556	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2046	-0-	-558	-0-	535	1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	1951	-0-	-591	-0-	504	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1764	-0-	-306	-0-	437	1	1327	2	Y	-0-					-0-

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	3000	N	3093	-0-	93	93	1254	1	1839	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3346	-0-	246	339	1331	1	2015	2	Y	-0-					-0-
06	2453	N	2114	-0-	-339	-0-	518	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	184	1	459	2	Y	-0-					-0-
08	186	X	70	-0-	-116	-0-	41	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	180	X	114	-0-	-66	-0-	50	1	64	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

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-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

04	3360	X	3326	-0-	-34	-0-	634 18	1 9	2674	2	Y	16	16	1			3
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	807 30	1 9	3148	2	Y	27	19	1			11
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	570 4	1 9	3337	2	Y	4	9	1			6
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	647 30	1 9	3119	2	Y	27	22	1			11
08	3999	X	3656	-0-	-343	-0-	643 19	1 9	2994	2	Y	17	16	1			12
09	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	700 35	1 9	2886	2	Y	32	33	1			11

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

04	2280	N	2056	-0-	-224	-0-	394	1	1662	2	Y	-0-	3	1			1
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	558	1	2188	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	362	1	2108	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	369	1	1742	2	Y	-0-					-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	448	1	2080	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	439	1	1793	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

04	150	N	79	-0-	-71	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	2	Y	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	Y	-0-					-0-

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 #: 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	2340	X	2079	-0-	-261	-0-	417	1	1662	2	Y	-0-					-0-
05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	452	1	1648	2	Y	-0-					-0-
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	618	1	3652	2	Y	-0-					-0-
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	697	1	3389	2	Y	-0-					-0-
08	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	630	1	2927	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3675	-0-	-375	-0-	716	1	2959	2	Y	-0-					-0-

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	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	152	1	802	2	Y	190	91	1			99
							209	9									
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	404	1	2065	2	Y	162	124	1			137
							178	9									
*09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	341	1	1529	2	Y	23	84	1			76
							25	9									

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	69	1	40	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	33	1			19
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	15	1			10
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	45	37	1			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	27	1			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	56	1			18

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	98	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	66	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	45	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	315	-0-	-243	-0-	50	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	47	1	245	2	Y	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	64	1	291	2	Y	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		121	-0-	121	121	22	1	99	2	Y	-0-					-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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	93	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	95	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	63	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	388	-0-	-170	-0-	61	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	70	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	325	-0-	-155	-0-	59	1	266	2	Y	-0-					-0-

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 #: 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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	345	1	1325	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	302	1	1011	2	Y	16	11	1			7
							18	9									
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	263	1	1324	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
07	1736	N	1375	-0-	-361	-0-	267	1	1091	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
08	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	230	1	865	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
09	1590	N	1246	-0-	-344	-0-	272	1	954	2	Y	18	19	1			6
							20	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	164	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	156	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	975	-0-	-525	-0-	138	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	185	1	933	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	585	-0-	-190	-0-	99	1	486	2	Y	-0-					-0-
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	190	1	837	2	Y	76	40	1			36
							84	9									

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

04	450	N	301	-0-	-149	-0-	73	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	266	1	1124	2	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	63	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	61	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	310	-0-	-1085	-0-	50	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	78	1	353	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	666	1	2825	2	Y	-0-					-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	702	1	2703	2	Y	-0-					-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	477	1	2730	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	591	1	2819	2	Y	-0-					-0-
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	722	1	3399	2	Y	-0-					-0-
*09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	848	1	3556	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

04	1470	N	1155	-0-	-315	-0-	254	1	901	2	Y	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	279	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1010	-0-	-310	-0-	186	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	235	1	922	2	Y	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	267	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	279	1	985	2	Y	-0-					-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 #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

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	1560	X	1466	-0-		-94	-0-		269	1	1088	2	Y	99	110	1			59
									109	9									
05	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-		328	1	1234	2	Y	75	96	1			38
									83	9									
06	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-		181	1	953	2	Y	84	96	1			26
									92	9									
07	1519	N	473	-0-		-1046	-0-		87	1	357	2	Y	26	25	1			27
									29	9									
08	1643	N	558	-0-		-1085	-0-		92	1	463	2	Y	3	14	1			16
									3	9									
*09	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-		282	1	1255	2	Y	5	11	1			10
									6	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

04	92	X	92	-0-		-0-	-0-		16	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-		-114	-0-		2	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	2	-0-		-178	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-						Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-		-10	-0-						Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-		-2	-0-						Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

04	1110	N	1004	-0-		-106	-0-		198	1	784	2	Y	20	152	1			16
									22	9									
05	1488	N	1488	-0-		-0-	-0-		295	1	1117	2	Y	69					85
									76	9									
06	1580	N	1580	-0-		-0-	-0-		229	1	1299	2	Y	47					132
									52	9									
07	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-		275	1	1302	2	Y	85	164	1			53
									94	9									
08	1488	N	911	-0-		-577	-0-		171	1	719	2	Y	19					72
									21	9									
09	1590	N	1403	-0-		-187	-0-		271	1	1085	2	Y	43					115
									47	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

04	120	N	1	-0-		-119	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-		-11	-0-		4	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-		-0-	-0-		9	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-		-0-	-0-		4	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-		-30	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-		-49	-0-		2	1	9	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

04	810	N	619	-0-		-191	-0-		109	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-		-0-	-0-		115	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	180	-0-		-480	-0-		24	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	197	-0-		-454	-0-		31	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	135	-0-		-454	-0-		22	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	29	-0-		-151	-0-		5	1	24	2	Y	-0-					-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 #: 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	750	N	642	-0-	-108	-0-	138	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	451	-0-	-324	-0-	112	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	151	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	194	1	869	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	187	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	613	-0-	-317	-0-	136	1	477	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

04	2790	X	2174	-0-	-616	-0-	434	1	1740	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2604	X	2151	-0-	-453	-0-	462	1	1689	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2138	-0-	-112	-0-	336	1	1802	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2033	-0-	-199	-0-	373	1	1660	2	Y	-0-					-0-
08	2232	X	1895	-0-	-337	-0-	360	1	1535	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1927	-0-	-233	-0-	399	1	1528	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

04	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	338	1	1294	2	Y	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	383	1	1354	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	201	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	983	-0-	-691	-0-	208	1	775	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	261	1	1023	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	242	1	822	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

04	2400	X	2207	-0-	-193	-0-	439	1	1768	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2208	-0-	-272	-0-	473	1	1735	2	Y	-0-					-0-
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	329	1	1759	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	2069	-0-	-225	-0-	379	1	1690	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	2268	-0-	-26	-0-	421	1	1847	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2164	-0-	-56	-0-	442	1	1722	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	275	1	1282	2	Y	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	249	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	166	1	1090	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	197	1	1049	2	Y	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	212	1	1091	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	206	1	929	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

04	2880	X	1713	-0-	-1167	-0-	352	1	1361	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2124	-0-	-697	-0-	457	1	1667	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2207	-0-	-133	-0-	345	1	1862	2	Y	-0-					-0-
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	475	1	2201	2	Y	-0-					-0-
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	406	1	1769	2	Y	-0-					-0-
*09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	509	1	2023	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

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
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	1530	N	521	-0-	-1009	-0-	116	1	401	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1147	N	818	-0-	-329	-0-	180	1	630	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	120	1	585	2	Y	-0-	2	1			1
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	187	1	831	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	266	1	1212	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	187	1	707	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

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	3180	X	1866	-0-	-1314	-0-	353	1	1505	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	467	1	1843	2	Y	13	9	1			5
							14	9									
06	2430	X	2199	-0-	-231	-0-	317	1	1880	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	2356	X	2171	-0-	-185	-0-	367	1	1790	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	410	1	1954	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
*09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	480	1	2028	2	Y	15	16	1			5
							17	9									

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	623	1	2623	2	Y	88	91	1			16
							97	9									
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	603	1	2287	2	Y	162	113	1			65
							178	9									
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	433	1	2441	2	Y	22	52	1			35
							24	9									
07	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	466	1	2152	2	Y	153	126	1			62
							168	9									
08	2976	X	2469	-0-	-507	-0-	436	1	1923	2	Y	100	94	1			68
							110	9									
*09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	572	1	2310	2	Y	186	191	1			63
							205	9									

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	540	N	516	-0-	-24	-0-	101	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	85	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	500	-0-	-100	-0-	67	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	69	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	77	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	81	1	364	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	101	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	67	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	36	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	334	-0-	-255	-0-	53	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	48	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	36	1	161	2	Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	161	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	566	-0-	-304	-0-	156	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	163	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	156	1	410	2	Y	-0-					-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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	75	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	79	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	62	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	64	1	168	2	Y	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	60	1	134	2	Y	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	74	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	81	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	65	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	71	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	75	1	227	2	Y	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	79	1	222	2	Y	-0-					-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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	46	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	41	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	39	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	42	1	191	2	Y	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	2	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	101	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	97	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	63	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	57	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	54	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	52	1	48	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	177	1	220	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	47	1	25	2	Y	3					5
							3	9									
06	360	N	57	-0-	-303	-0-	36	1	19	2	Y	2					7
							2	9									
07	403	N	67	-0-	-336	-0-	40	1	26	2	Y	1					8
							1	9									
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	41	1	29	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	41	1	34	2	Y	4					7
							4	9									

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY OU #1 WELL #: 2 RRCID -> 291247 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 7779

*06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	49	1	126	2	N	-0-					-0-
*07	DELQ PR		165	-0-	165	165	52	1	113	2	N	-0-					-0-
*08	360	X	195	-0-	-165	-0-	58	1	137	2	N	-0-					-0-
*09	195	X	195	-0-	-0-	-0-	60	1	135	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	623	-0-	623	623	98	1	525	2	N	-0-					-0-
*08	0	W	671	-0-	671	1294	109	1	562	2	N	-0-					-0-
09	0	W	655	-0-	655	1949	119	1	536	2	N	-0-					-0-

GINN HEIRS #1 WELL #: 2 RRCID -> 291482 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 7504

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		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-

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

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

04	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	366	1	1565	2	Y	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	339	1	1302	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	269	1	1564	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1287	-0-	-697	-0-	229	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	242	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1365	-0-	-465	-0-	272	1	1093	2	Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

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

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

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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-

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

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

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-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	2	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	37	1	244	2	N	-0-					-0-
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	38	1	233	2	N	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	47	1	247	2	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	51	1	242	2	N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	54	1	248	2	N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					149
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					149
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					149
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					97
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					97
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					97
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					97
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					97
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					206
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					206
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					206
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					206
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	70	3	8	9	N	7					213
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					213

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	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					151
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					151
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					151
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 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	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

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	22	1	7	9	N	6					40
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	9	N	132	166	1			6
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	28	2	26	9	N	24					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1614	-0-	-897	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

04	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2073	3	3	9	N	3					121
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					121
06	2070	N	1816	-0-	-254	-0-	1816	3			N	-0-					121
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2063	3	76	9	N	69	174	1			16
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2004	3	63	9	N	57					73
*09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					73

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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-

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 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 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	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 (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
*09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

04	3000	N	4397	-0-	1397	3872	4397	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4115	-0-	1015	4887	4115	2			N	-0-					-0-
06	9401	X	4514	-0-	-4887	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
*09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
*09	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-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	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
06	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
*09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-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	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					7
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					7
06	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					7
07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					7
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					7
*09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					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	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
08	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
*09	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-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	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
07	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
*09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-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	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
08	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
*09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-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	3000	N	7887	-0-	4887	8911	7887	2			N	-0-					13
05	16200	X	7289	-0-	-8911	-0-	7289	2			N	-0-					13
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					13
07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					13
08	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					13
*09	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					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	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
08	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
*09	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-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	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					3
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					3
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					3
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					3
08	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					3
*09	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					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	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
05	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
*09	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-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	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					18
05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					18
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					18
07	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					18
08	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					18
*09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					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	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
*09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-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	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					5
05	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					5
06	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					5
07	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					5
08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					5
*09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					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	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
05	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
06	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
07	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
08	20715	X	20715	-0-	-0-	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
*09	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	18518	2			N	-0-					-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	1500	X	1354	-0-	-146	-0-	79	1	1275	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1490	-0-	-401	-0-	99	1	1391	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1324	-0-	-506	-0-	192	1	1132	2	Y	-0-					-0-
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	318	1	1988	2	Y	-0-					-0-
08	100	N	3814	-0-	3714	3714	543	1	3271	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1652	-0-	-1348	2366	233	1	1419	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	390	N	317	-0-	-73	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	57	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	35	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	32	1	194	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	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	N	-0-					42
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	163	1	2920	2	N	-0-					42
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	100	1	1691	2	N	-0-					42
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	86	1	1459	2	N	-0-					42
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	78	1	1288	2	N	-0-					42
09	870	N	696	-0-	-174	-0-	42	1	654	2	N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	47	1	785	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	819	-0-	-328	-0-	43	1	776	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	832	-0-	-248	-0-	46	1	786	2	N	-0-					-0-
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	44	1	751	2	N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	55	1	909	2	N	-0-					-0-
09	840	N	702	-0-	-138	-0-	43	1	659	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	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					40
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					40
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					40
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					40
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					40
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	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-	-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-

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	2730 X	2545	-0-	-185	-0-	144	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	151	1	2708	2	N	-0-					-0-
06	2610 X	2126	-0-	-484	-0-	119	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	2697 X	2236	-0-	-461	-0-	125	1	2111	2	N	-0-					-0-
08	2852 X	2252	-0-	-600	-0-	128	1	2124	2	N	-0-					-0-
09	2760 X	2220	-0-	-540	-0-	135	1	2085	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	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					2
05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					2
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					2
07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					2
08	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					2
*09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					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	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					20
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					20
06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					20
07	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					20
08	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					20
*09	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9741	2	186	9	N	169	178	1			11

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	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-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	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
06	120	X	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
08	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
*09	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-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	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
*09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-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	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
*09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-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	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-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	150	X	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					40
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1322	2	4	9	N	4					44
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1265	2	7	9	N	6					50
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					50
08	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					50
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					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	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-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	1290	X	1139	-0-	-151	-0-	1139	2			N	-0-					10
05	1333	X	1008	-0-	-325	-0-	1008	2			N	-0-					10
06	1290	X	1001	-0-	-289	-0-	1001	2			N	-0-					10
07	1333	X	1125	-0-	-208	-0-	1125	2			N	-0-					10
08	1333	X	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			N	-0-					10
09	1140	X	1091	-0-	-49	-0-	1091	2			N	-0-					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	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

04	1440	X	792	-0-	-648	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4371	-0-	1371	1371	4371	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
*09	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
*09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
06	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
*09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	4770	X	4506	-0-	-264	-0-	253 13	1 9	4240	2	N	12					157
05	4929	X	4631	-0-	-298	-0-	244 14	1 9	4373	2	N	13					170
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	255 13	1 9	4317	2	N	12					182
07	4650	X	4535	-0-	-115	-0-	252 13	1 9	4270	2	N	12					194
08	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	251 75	1 9	4158	2	N	68					262
09	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	262	1	4045	2	N	-0-					262

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	5130	X	4934	-0-	-196	-0-	278 11	1 9	4645	2	N	10					153
05	5394	X	5207	-0-	-187	-0-	274 15	1 9	4918	2	N	14					167
06	5220	X	4899	-0-	-321	-0-	273 13	1 9	4613	2	N	12					179
07	5394	X	5025	-0-	-369	-0-	280 13	1 9	4732	2	N	12					191
08	5208	X	5073	-0-	-135	-0-	289 6	1 9	4778	2	N	5					196
09	5040	X	4764	-0-	-276	-0-	289	1	4475	2	N	-0-					196

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	247	1	4138	2	N	-0-					12
05	4743	X	4277	-0-	-466	-0-	226	1	4051	2	N	-0-					12
06	4590	X	3937	-0-	-653	-0-	220	1	3717	2	N	-0-					12
07	4743	X	4053	-0-	-690	-0-	226	1	3827	2	N	-0-					12
08	4526	X	3885	-0-	-641	-0-	221	1	3664	2	N	-0-					12
09	4380	X	3941	-0-	-439	-0-	239	1	3702	2	N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

04	840	N	730	-0-	-110	-0-	41	1	689	2	N	-0-					63
05	1209	N	554	-0-	-655	-0-	29	1	525	2	N	-0-					63
06	870	N	742	-0-	-128	-0-	41	1	701	2	N	-0-					63
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	N	-0-					63
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	53	1	885	2	N	-0-					63
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	52	1	800	2	N	-0-					63

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

04	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	183	1	3066	2	N	-0-					73
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	199	1	3567	2	N	-0-					73
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	205	1	3460	2	N	-0-					73
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	213	1	3597	2	N	-0-					73
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	214	1	3549	2	N	-0-					73
*09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	224	1	3462	2	N	-0-					73

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

04	600	N	599	-0-	-1	-0-	34	1	565	2	N	-0-					-0-
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	32	1	579	2	N	-0-					-0-
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	32	1	542	2	N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	37	1	625	2	N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	N	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	33	1	514	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	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	239	1	4006	2	N	24					252
							26	9									
05	4588	X	4336	-0-	-252	-0-	227	1	4075	2	N	31					283
							34	9									
06	4440	X	4040	-0-	-400	-0-	224	1	3794	2	N	20					303
							22	9									
07	4588	X	4226	-0-	-362	-0-	231	1	3908	2	N	79	185	1			197
							87	9									
08	4402	X	4152	-0-	-250	-0-	236	1	3914	2	N	2					199
							2	9									
09	4260	X	3935	-0-	-325	-0-	239	1	3696	2	N	-0-					199

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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	100	1	1676	2	N	-0-					130
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	90	1	1616	2	N	-0-					130
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	81	1	1372	2	N	-0-					130
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	99	1	1680	2	N	-0-					130
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	97	1	1599	2	N	-0-					130
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	108	1	1677	2	N	20					150
							22	9									

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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	67	1	1115	2	N	12					207
							13	9									
05	1178	N	936	-0-	-242	-0-	49	1	874	2	N	12					219
							13	9									
06	1110	N	973	-0-	-137	-0-	54	1	913	2	N	5					224
							6	9									
07	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	62	1	1050	2	N	-0-					224
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	2	N	-0-					224
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	64	1	989	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	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	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	4350	X	4325	-0-	-25	-0-	244	1	4081	2	N	-0-					-0-
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	250	1	4479	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4293	-0-	-237	-0-	240	1	4053	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4393	-0-	-288	-0-	245	1	4148	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4397	-0-	-346	-0-	250	1	4147	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3973	-0-	-617	-0-	241	1	3732	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3510	X	3125	-0-	-385	-0-	176	1	2949	2	N	-0-					85
05	3534	X	3178	-0-	-356	-0-	168	1	3007	2	N	3					88
							3	9									
06	3570	X	3153	-0-	-417	-0-	176	1	2977	2	N	-0-					88
07	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	201	1	3404	2	N	-0-					88
08	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	202	1	3352	2	N	-0-					88
*09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	199	1	3079	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 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	510	N	330	-0-	-180	-0-	6	1	315	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
05	279	N	132	-0-	-147	-0-	3	1	123	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	10	5	1			12
							11	9									
07	341	N	95	-0-	-246	-0-	2	1	86	2	Y	6	9	1			9
							7	9									
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	Y	13	15	1			7
							14	9									
09	270	N	148	-0-	-122	-0-	3	1	137	2	Y	7	10	1			4
							8	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					123
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					123
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					123

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	12210	X	10234	-0-	-1976	-0-	10182	2	52	9	N	47					133
05	10974	X	6380	-0-	-4594	-0-	6380	2			N	-0-	95	1			38
06	10620	X	5858	-0-	-4762	-0-	5792	2	66	9	N	60	73	1			25
07	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11430	2	51	9	N	46	66	1			5
08	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					5
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					5

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	6300	X	5504	-0-	-796	-0-	5482	2	22	9	N	20					57
05	5890	X	3447	-0-	-2443	-0-	3436	2	11	9	N	10	51	1			16
06	5700	X	3150	-0-	-2550	-0-	3119	2	31	9	N	28	39	1			5
07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6154	2	39	9	N	35	36	1			4
08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					4
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					4

TGNR GULF COAST LLC 850992
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 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	5100	X	2327	-0-	-2773	-0-	2321	2	6	9	N	5	39	5			187
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					187
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					187
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					187
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					187
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					187

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 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	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1338	2	2	9	N	2	27	5			262
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					262
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					262
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					262
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					262
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					262

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 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	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	172	1	8601	2	Y	92	68	1			71
							101	9									
05	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	184	1	8259	2	Y	84	61	1			94
							92	9									
06	8160	X	5621	-0-	-2539	-0-	137	1	5422	2	Y	56	63	1			87
							62	9									
07	9176	X	6811	-0-	-2365	-0-	170	1	6558	2	Y	75	58	1			104
							83	9									
08	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	215	1	9116	2	Y	80	138	1			46
							88	9									
09	8880	X	7838	-0-	-1042	-0-	144	1	7621	2	Y	66	60	1			52
							73	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	12540	X	11235	-0-		-1305	-0-		218	1	10889	2	Y	116	89	1			90
									128	9									
05	12307	X	11146	-0-		-1161	-0-		241	1	10786	2	Y	108	77	1			121
									119	9									
06	11910	X	6443	-0-		-5467	-0-		157	1	6227	2	Y	54	82	1			93
									59	9									
07	11625	X	10195	-0-		-1430	-0-		254	1	9831	2	Y	100	61	1			132
									110	9									
08	11625	X	11411	-0-		-214	-0-		260	1	11048	2	Y	94	168	1			58
									103	9									
09	11250	X	10257	-0-		-993	-0-		188	1	9975	2	Y	85	79	1			64
									94	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. 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	4890	X	4358	-0-		-532	-0-		85	1	4234	2	Y	35	20	1			33
									39	9									
05	5053	X	4335	-0-		-718	-0-		93	1	4190	2	Y	47	34	1			46
									52	9									
06	4590	X	3381	-0-		-1209	-0-		82	1	3269	2	Y	27	31	1			42
									30	9									
07	4530	X	4530	-0-		-0-	-0-		113	1	4376	2	Y	37	29	1			50
									41	9									
08	5024	X	5024	-0-		-0-	-0-		115	1	4866	2	Y	39	66	1			23
									43	9									
*09	4694	X	4694	-0-		-0-	-0-		86	1	4572	2	Y	33	30	1			26
									36	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. 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	7960	X	7960	-0-		-0-	-0-		152	1	7575	2	Y	212	147	1			166
									233	9									
05	8432	X	7720	-0-		-712	-0-		164	1	7332	2	Y	204	153	1			217
									224	9									
06	8490	X	6012	-0-		-2478	-0-		144	1	5707	2	Y	146	143	1			220
									161	9									
07	8773	X	6582	-0-		-2191	-0-		162	1	6279	2	Y	128	153	1			195
									141	9									
08	8773	X	7209	-0-		-1564	-0-		162	1	6871	2	Y	160	250	1			105
									176	9									
*09	8383	X	8383	-0-		-0-	-0-		151	1	8042	2	Y	173	150	1			128
									190	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. 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	8311	X	8311	-0-		-0-	-0-		162	1	8090	2	Y	54	37	1			40
									59	9									
05	7719	X	7260	-0-		-459	-0-		157	1	7048	2	Y	50	36	1			54
									55	9									
06	7470	X	7154	-0-		-316	-0-		175	1	6943	2	Y	33	37	1			50
									36	9									
07	8122	X	7792	-0-		-330	-0-		195	1	7547	2	Y	45	34	1			61
									50	9									
08	8245	X	8245	-0-		-0-	-0-		189	1	8003	2	Y	48	81	1			28
									53	9									
09	7860	X	5593	-0-		-2267	-0-		103	1	5444	2	Y	42	37	1			33
									46	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	2280	N	2269	-0-		-11	-0-		44	1	2212	2	Y	12	9	1			9
									13	9									
05	2466	N	2466	-0-		-0-	-0-		54	1	2403	2	Y	8	7	1			10
									9	9									
06	2310	N	2021	-0-		-289	-0-		50	1	1965	2	Y	5	6	1			9
									6	9									
07	2432	N	2432	-0-		-0-	-0-		61	1	2362	2	Y	8	6	1			11
									9	9									
08	2529	N	2529	-0-		-0-	-0-		58	1	2463	2	Y	7	13	1			5
									8	9									
*09	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-		40	1	2143	2	Y	7	7	1			5
									8	9									

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

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	420	N	228	-0-		-192	-0-		209	2	19	9	Y	17					72
05	219	N	219	-0-		-0-	-0-		201	2	18	9	Y	16	83	1			5
06	390	N	140	-0-		-250	-0-		94	2	46	9	Y	42					47
07	248	N	91	-0-		-157	-0-		77	2	14	9	Y	13					60
08	293	N	293	-0-		-0-	-0-		263	2	30	9	Y	27					87
*09	202	N	202	-0-		-0-	-0-		198	2	4	9	Y	4	81	1			10

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

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	2500	N	2500	-0-		-0-	-0-		49	1	2444	2	Y	6	4	1			5
									7	9									
05	2627	N	2627	-0-		-0-	-0-		57	1	2566	2	Y	4	4	1			5
									4	9									
06	1800	N	1782	-0-		-18	-0-		44	1	1736	2	Y	2	3	1			4
									2	9									
07	2756	N	2756	-0-		-0-	-0-		69	1	2684	2	Y	3	2	1			5
									3	9									
08	2635	N	2380	-0-		-255	-0-		55	1	2323	2	Y	2	5	1			2
									2	9									
*09	2291	N	2291	-0-		-0-	-0-		42	1	2246	2	Y	3	3	1			2
									3	9									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

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	2368	X	2368	-0-		-0-	-0-		46	1	2316	2	Y	5	3	1			5
									6	9									
05	2271	X	2271	-0-		-0-	-0-		49	1	2215	2	Y	6	5	1			6
									7	9									
06	2640	X	736	-0-		-1904	-0-		18	1	714	2	Y	4	4	1			6
									4	9									
07	2728	X	313	-0-		-2415	-0-		8	1	301	2	Y	4	4	1			6
									4	9									
08	2728	X	62	-0-		-2666	-0-		1	1	58	2	Y	3	6	1			3
									3	9									
09	2370	X	182	-0-		-2188	-0-		3	1	172	2	Y	6	5	1			4
									7	9									

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SLANT OPERATING, LLC 786697
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	3664		3497	-0-	-167	-0-	3497	2			N	-0-					35
05	3441		2398	-0-	-1043	-0-	2398	2			N	-0-					35
06	3330		2011	-0-	-1319	-0-	2011	2			N	-0-					35
07	3441		1770	-0-	-1671	-0-	1770	2			N	-0-					35
08	5283		4362	-0-	-921	-0-	4362	2			N	-0-					35
09	3330		NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					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	373	-0-	-47	-0-	34	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	34	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	348	-0-	-72	-0-	33	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	2	Y	-0-					-0-
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	434	2	Y	-0-					-0-

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	780	N	544	-0-	-236	-0-	50	1	494	2	Y	-0-					6
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	80	1	806	2	Y	-0-					6
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	45	1	436	2	Y	-0-					6
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	62	1	579	2	Y	-0-					6
08	899	N	362	-0-	-537	-0-	36	1	325	2	Y	1					7
							1	9									
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	45	1	409	2	Y	-0-					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	210	N	123	-0-	-87	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					1
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					1
06	270	N	138	-0-	-132	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					1
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					1
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	29	-0-	-121	-0-	3	1	26	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	240	N	146	-0-	-94	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	14	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	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-

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	1290	X	415	-0-	-875	-0-	38	1	377	2	Y	-0-					7
05	1333	X	424	-0-	-909	-0-	39	1	385	2	Y	-0-					7
06	930	X	360	-0-	-570	-0-	34	1	326	2	Y	-0-					7
07	434	N	272	-0-	-162	-0-	26	1	246	2	Y	-0-					7
08	403	N	171	-0-	-232	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					7
09	360	N	117	-0-	-243	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					7

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					20
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					20
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					20
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					20
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					20
*09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-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

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B	DENY	-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
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					33
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					28
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					28
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					28
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					28
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					28
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	129	1	1397	2	Y	-0-					17
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	145	1	1576	2	Y	-0-					17
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	154	1	1613	2	Y	-0-					17
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	158	1	1626	2	Y	-0-					17
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	158	1	1566	2	Y	-0-					17
*09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	157	1	1577	2	Y	-0-					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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	130	1	1409	2	Y	-0-					16
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	133	1	1445	2	Y	-0-					16
06	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	115	1	1207	2	Y	-0-					16
07	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	117	1	1204	2	Y	-0-					16
08	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	115	1	1142	2	Y	-0-					16
09	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	106	1	1069	2	Y	-0-					16

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	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	260	1	2816	2	Y	2					29
							2	9									
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	273	1	2960	2	Y	2					31
							2	9									
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	261	1	2738	2	Y	2					33
							2	9									
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	275	1	2828	2	Y	1					34
							1	9									
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	283	1	2815	2	Y	1					35
							1	9									
*09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	278	1	2796	2	Y	2					37
							2	9									

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	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	312	1	3376	2	Y	2					29
							2	9									
05	3627	X	3611	-0-	-16	-0-	305	1	3303	2	Y	3					32
							3	9									
06	3510	X	3340	-0-	-170	-0-	290	1	3049	2	Y	1					33
							1	9									
07	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	291	1	2995	2	Y	2					35
							2	9									
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	342	1	3399	2	Y	-0-					35
09	3510	X	3451	-0-	-59	-0-	312	1	3137	2	Y	2					37
							2	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	3990	X	3871	-0-	-119	-0-	327	1	3541	2	Y	3					31
							3	9									
05	4123	X	4005	-0-	-118	-0-	338	1	3665	2	Y	2					33
							2	9									
06	4050	X	3869	-0-	-181	-0-	336	1	3532	2	Y	1					34
							1	9									
07	4185	X	3880	-0-	-305	-0-	343	1	3535	2	Y	2					36
							2	9									
08	4185	X	3873	-0-	-312	-0-	354	1	3518	2	Y	1					37
							1	9									
09	3870	X	3679	-0-	-191	-0-	332	1	3346	2	Y	1					38
							1	9									

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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	142	1	1544	2	Y	-0-					34
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	152	1	1649	2	Y	-0-					34
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	162	1	1697	2	Y	-0-					34
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	163	1	1680	2	Y	-0-					34
08	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	138	1	1373	2	Y	-0-					34
*09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	164	1	1650	2	Y	-0-					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	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	169	1	1833	2	Y	2					24
							2	9									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	176	1	1910	2	Y	2					26
							2	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	164	1	1720	2	Y	1					27
							1	9									
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	177	1	1822	2	Y	1					28
							1	9									
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	183	1	1817	2	Y	1					29
							1	9									
*09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	177	1	1786	2	Y	1					30
							1	9									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-					84
05	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	2			N	-0-					84
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					84
07	651	N	478	-0-	-173	-0-	478	2			N	-0-					84
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					84
09	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	2			N	-0-					84

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 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	660	N	163	-0-	-497	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					12
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					12
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					12
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					12
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					12
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					12

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 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	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					36
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					36
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					36
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					36
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	712	-0-	-338	-0-	712	2			N	-0-					145
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	541	1	684	2	N	-0-					145
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					145
07	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					145
08	1240	N	593	-0-	-647	-0-	593	2			N	-0-					145
09	690	N	580	-0-	-110	-0-	580	2			N	-0-					145

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					140
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	87	1	690	2	N	-0-					140
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	87	1	690	2	N	-0-					140
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	129	1	745	2	N	-0-					140
08	775	N	523	-0-	-252	-0-	25	1	498	2	N	-0-					140
09	780	N	445	-0-	-335	-0-	11	1	434	2	N	-0-					140

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

04	630	N	497	-0-	-133	-0-	28	1	469	2	N	-0-					90
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	274	1	474	2	N	-0-					90
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	274	1	474	2	N	-0-					90
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					90
08	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	2			N	-0-					90
09	750	N	398	-0-	-352	-0-	398	2			N	-0-					90

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

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

04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	947	2			N	-0-					154
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	91	1	919	2	N	-0-					154
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	91	1	919	2	N	-0-					154
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					154
08	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					154
09	1020	N	811	-0-	-209	-0-	811	2			N	-0-					154

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

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) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					27
05	3689	X	3327	-0-	-362	-0-	369	1	2958	2	N	-0-					27
06	3570	X	3327	-0-	-243	-0-	369	1	2958	2	N	-0-					27
07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					27
08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	930	1	4106	2	N	-0-					27
*09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	663	1	3778	2	N	-0-					27

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	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	328	1	2994	2	N	-0-					45
05	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	302	1	2529	2	N	-0-					45
06	2970	X	1581	-0-	-1389	-0-	1581	2			N	-0-					45
07	3069	X	1554	-0-	-1515	-0-	1554	2			N	-0-					45
08	3069	X	1324	-0-	-1745	-0-	1324	2			N	-0-					45
09	2970	X	1288	-0-	-1682	-0-	1288	2			N	-0-					45

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					150
05	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	256	1	2049	2	N	-0-					150
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	256	1	2049	2	N	-0-					150
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					150
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	453	1	1998	2	N	-0-					150
*09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	398	1	2267	2	N	-0-					150

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 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	3570	X	2126	-0-	-1444	-0-	2126	2			N	-0-					112
05	3689	X	1908	-0-	-1781	-0-	212	1	1696	2	N	-0-					112
06	2760	X	1908	-0-	-852	-0-	212	1	1696	2	N	-0-					112
07	2666	X	1647	-0-	-1019	-0-	243	1	1404	2	N	-0-					112
08	2263	X	1441	-0-	-822	-0-	92	1	1349	2	N	-0-					112
09	2130	X	1485	-0-	-645	-0-	35	1	1450	2	N	-0-					112

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 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	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					124
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	574	1	4603	2	N	-0-					124
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	574	1	4603	2	N	-0-					124
07	4774	X	2893	-0-	-1881	-0-	2893	2			N	-0-					124
08	5177	X	1581	-0-	-3596	-0-	292	1	1289	2	N	-0-					124
09	5190	X	1335	-0-	-3855	-0-	199	1	1136	2	N	-0-					124

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 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	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					18
05	341	X	131	-0-	-210	-0-	15	1	116	2	N	-0-					18
06	330	X	137	-0-	-193	-0-	15	1	116	2	N	5					23
							6	9									
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					23
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	449	1	1984	2	N	-0-					23
*09	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	220	1	1253	2	N	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 10/08/2021

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					92
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					92
06	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-					92
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					92
08	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	2			N	-0-					92
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	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	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-

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	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	450	N	80	-0-	-370	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	720	N	194	-0-	-526	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	465	N	91	-0-	-374	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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	1230	N	976	-0-	-254	-0-	929	2	47	9	N	43					61
05	1364	N	724	-0-	-640	-0-	724	2			N	-0-					61
06	1260	N	719	-0-	-541	-0-	719	2			N	-0-					61
07	1023	N	740	-0-	-283	-0-	740	2			N	-0-					61
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					61
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	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-

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	870	N	428	-0-	-442	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	561	-0-	-1082	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	549	-0-	-1041	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	744	N	411	-0-	-333	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 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	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					17
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					17
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					17
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					17
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					17
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 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-					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	870	N	715	-0-	-155	-0-	714	2	1	9	N	1			8
05	1147	N	171	-0-	-976	-0-	171	2			N	-0-			8
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			8
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			8
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			8
09	0	N	-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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			48
05	961	N	431	-0-	-530	-0-	431	2			N	-0-			48
06	990	N	189	-0-	-801	-0-	189	2			N	-0-			48
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			48
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			48
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-			-0-
06	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
08	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

04	0	N	-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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 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	0	N	-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	0	N	-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	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2			N	-0-					129
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					129
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					129
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					129
08	992	N	546	-0-	-446	-0-	546	2			N	-0-					129
09	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

04	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					92
05	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	2			N	-0-					92
06	570	N	360	-0-	-210	-0-	360	2			N	-0-					92
07	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2			N	-0-					92
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					92
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					92

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

04	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2			N	-0-					139
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					139
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					139
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					139
08	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	2			N	-0-					139
09	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	2			N	-0-					139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

04	780	N	641	-0-	-139	-0-	641	2			N	-0-					110
05	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	2			N	-0-					110
06	660	N	460	-0-	-200	-0-	460	2			N	-0-					110
07	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					110
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					110
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					110

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	0	N	-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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

04	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					115
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					115
06	660	N	492	-0-	-168	-0-	492	2			N	-0-					115
07	620	N	271	-0-	-349	-0-	271	2			N	-0-					115
08	589	N	294	-0-	-295	-0-	294	2			N	-0-					115
09	480	N	170	-0-	-310	-0-	170	2			N	-0-					115

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 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	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11259	2	3	9	N	3					217
05	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10638	2	7	9	N	6					223
06	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10225	2	2	9	N	2					225
*07	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10594	2	2	9	N	2					227
*08	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2			N	-0-					227
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					227

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 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	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					105
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3001	2	2	9	N	2					107
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	N	1					108
*07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3512	2	1	9	N	1					109
*08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					109
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					109

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 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	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	806	N	503	-0-	-303	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2020

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					179
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					179
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					179
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					179
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					179
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					179

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 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	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) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					334
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					334
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					334
07	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	1281	2			N	-0-					334
08	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	1334	2			N	-0-					334
09	1590	N	1024	-0-	-566	-0-	1024	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

04	780	N	779	-0-	-1	-0-	72	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	84	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	77	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	76	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	88	1	786	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	78	1	710	2	Y	-0-					-0-

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		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	71	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	66	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	77	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	75	1	678	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	515	-0-	-175	-0-	52	1	463	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	101	1	991	2	Y	-0-					1
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	101	1	1000	2	Y	-0-					1
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	92	1	877	2	Y	-0-					1
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	85	1	791	2	Y	-0-					1
08	1116	N	908	-0-	-208	-0-	91	1	817	2	Y	-0-					1
09	960	N	903	-0-	-57	-0-	89	1	814	2	Y	-0-					1

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 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-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	981	-0-	-279	-0-	91	1	890	2	Y	-0-					10
05	1240	N	998	-0-	-242	-0-	92	1	906	2	Y	-0-					10
06	1020	N	952	-0-	-68	-0-	91	1	861	2	Y	-0-					10
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	103	1	959	2	Y	-0-					10
*08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	140	1	1246	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	125	1	1130	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 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	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	154	1	1520	2	Y	-0-					3
05	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	153	1	1508	2	Y	-0-					3
06	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	154	1	1463	2	Y	-0-					3
07	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	162	1	1501	2	Y	3					6
							3	9									
08	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	167	1	1495	2	Y	-0-					6
09	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	160	1	1452	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	131	1	1293	2	Y	-0-					12
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	233	1	2278	2	Y	-0-					12
06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	278	1	2649	2	Y	-0-					12
07	3100	N	3275	-0-	175	175	318	1	2957	2	Y	-0-					12
08	2610	X	2435	-0-	-175	-0-	244	1	2191	2	Y	-0-					12
09	2940	X	1415	-0-	-1525	-0-	141	1	1274	2	Y	-0-					12

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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	70	1	683	2	Y	-0-					12
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	72	1	710	2	Y	-0-					12
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	70	1	667	2	Y	-0-					12
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	2	Y	-0-					12
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	73	1	653	2	Y	4					16
							4	9									
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	71	1	640	2	Y	-0-					16

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	374	2	Y	-0-					7
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	Y	-0-					7
06	780	N	340	-0-	-440	-0-	32	1	308	2	Y	-0-					7
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	34	1	315	2	Y	-0-					7
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	35	1	313	2	Y	-0-					7
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	2	Y	-0-					7

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	106	1	1048	2	Y	-0-					30
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	119	1	1172	2	Y	-0-					30
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	116	1	1102	2	Y	-0-					30
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	117	1	1092	2	Y	-0-	20	1			10
*08	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	114	1	1023	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	126	1	1140	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	154	1	1513	2	Y	-0-					16
05	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	148	1	1460	2	Y	-0-					16
06	1650	N	1533	-0-	-117	-0-	146	1	1387	2	Y	-0-					16
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	172	1	1596	2	Y	-0-					16
08	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	159	1	1421	2	Y	-0-					16
09	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	150	1	1356	2	Y	-0-					16

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-					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

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 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	960	N	615	-0-	-345	-0-	57	1	558	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	77	1	755	2	Y	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	79	1	752	2	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	111	1	1030	2	Y	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	113	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	98	1	888	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 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	1260	N	846	-0-	-414	-0-	78	1	768	2	Y	-0-					9
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	141	1	1382	2	Y	-0-					9
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	133	1	1266	2	Y	-0-					9
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	127	1	1183	2	Y	-0-					9
08	1519	N	924	-0-	-595	-0-	92	1	826	2	Y	5	13	1			1
							6	9									
09	1410	N	715	-0-	-695	-0-	71	1	644	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
09	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	102	1	1005	2	Y	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	104	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	78	1	742	2	Y	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	105	1	976	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	799	-0-	-317	-0-	80	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	76	1	690	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1571	-0-	-49	-0-	145	1	1426	2	Y	-0-					16
05	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	148	1	1456	2	Y	-0-					16
06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	146	1	1386	2	Y	-0-					16
07	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	150	1	1391	2	Y	-0-					16
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	153	1	1373	2	Y	-0-					16
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	150	1	1357	2	Y	-0-					16

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	660	X	14	-0-	-646	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	62	1	625	2	Y	-0-			-0-
06	600	X	298	-0-	-302	-0-	28	1	270	2	Y	-0-			-0-
07	620	X	485	-0-	-135	-0-	47	1	438	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	180	-0-	-502	-0-	18	1	162	2	Y	-0-			-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

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-

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

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

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

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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	390	N	355	-0-	-35	-0-	33	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	34	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	33	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	34	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	34	1	302	2	Y	4					4
							4	9									
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	2	Y	-0-					4

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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	45	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	2	Y	-0-					-0-
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	50	1	452	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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	112	1	1100	2	Y	-0-					6
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	115	1	1135	2	Y	-0-					6
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	110	1	1041	2	Y	-0-					6
07	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	118	1	1101	2	Y	-0-					6
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	123	1	1099	2	Y	-0-					6
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	119	1	1079	2	Y	-0-					6

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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	106	1	1045	2	Y	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	79	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	398	-0-	-142	-0-	38	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	138	1	1286	2	Y	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	123	1	1104	2	Y	-0-					-0-
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	113	1	1022	2	Y	-0-					-0-

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	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	302	1	2961	2	Y	-0-					11
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	308	1	3033	2	Y	4					15
							4	9									
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	313	1	2971	2	Y	-0-					15
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	406	1	3768	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	537	1	4807	2	Y	-0-					15
09	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	310	1	2808	2	Y	-0-					15

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	79	1	776	2	Y	1					16
							1	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	104	1	1015	2	Y	-0-					16
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	138	1	1311	2	Y	1					17
							1	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	114	1	1058	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	137	1	1222	2	Y	2					19
							2	9									
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	135	1	1222	2	Y	-0-					19

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	840	N	654	-0-	-186	-0-	61	1	593	2	Y	-0-					13
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	93	1	912	2	Y	-0-					13
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	67	1	633	2	Y	1					14
							1	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	67	1	619	2	Y	-0-					14
08	992	N	878	-0-	-114	-0-	88	1	788	2	Y	2					16
							2	9									
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	120	1	1090	2	Y	1					17
							1	9									

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	240	N	212	-0-	-28	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	30	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	20	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	465	X	98	-0-	-367	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
*09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	33	1	300	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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	151	1	1483	2	Y	-0-					63
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	153	1	1510	2	Y	-0-					63
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	149	1	1417	2	Y	30	81	1			12
							33	9									
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	155	1	1439	2	Y	-0-					12
*08	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	158	1	1409	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	1590	N	1422	-0-	-168	-0-	141	1	1281	2	Y	-0-					12

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	1500	N	401	-0-	-1099	-0-	37	1	364	2	Y	-0-					4
05	1147	N	377	-0-	-770	-0-	35	1	342	2	Y	-0-					4
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	501	2	Y	-0-					4
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	51	1	469	2	Y	-0-					4
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	49	1	435	2	Y	-0-					4
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	45	1	411	2	Y	-0-					4

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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	100	1	982	2	Y	-0-					14
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	68	1	678	2	Y	-0-					14
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	166	1	1578	2	Y	-0-					14
07	1116	N	906	-0-	-210	-0-	88	1	818	2	Y	-0-					14
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	121	1	1083	2	Y	-0-					14
09	1470	N	110	-0-	-1360	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					14

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		61	-0-	61	61	6	1	55	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	1020	N	618	-0-	-402	-0-	57	1	561	2	Y	-0-					12
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	53	1	518	2	Y	-0-					12
06	690	N	571	-0-	-119	-0-	54	1	516	2	Y	1					13
							1	9									
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	56	1	521	2	Y	-0-					13
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	53	1	478	2	Y	4					17
							4	9									
09	570	N	463	-0-	-107	-0-	46	1	417	2	Y	-0-					17

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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	94	1	921	2	Y	-0-					7
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	146	1	1435	2	Y	3					10
							3	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	152	1	1446	2	Y	-0-					10
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	164	1	1520	2	Y	23	24	1	1	8	8
							25	9									
08	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	152	1	1361	2	Y	-0-					8
09	1590	N	1333	-0-	-257	-0-	132	1	1201	2	Y	-0-					8

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	540	N	537	-0-	-3	-0-	50	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	48	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	49	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	526	2	Y	-0-					-0-
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	53	1	483	2	Y	-0-					-0-

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	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	102	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	346	-0-	-336	-0-	32	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	120	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	122	1	1136	2	Y	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	123	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	751	-0-	-509	-0-	75	1	676	2	Y	-0-					-0-

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	840	N	826	-0-	-14	-0-	76	1	749	2	Y	1					12
							1	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	77	1	755	2	Y	-0-					12
06	960	N	798	-0-	-162	-0-	76	1	722	2	Y	-0-					12
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	75	1	699	2	Y	-0-					12
08	837	N	228	-0-	-609	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					12
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	128	1	1267	2	Y	-0-					1
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	129	1	1270	2	Y	-0-					1
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	142	1	1340	2	Y	-0-					1
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	176	1	1637	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	163	1	1454	2	Y	-0-					1
*09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	161	1	1461	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	131	1	1286	2	Y	-0-					1
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	161	1	1588	2	Y	-0-					1
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	168	1	1593	2	Y	-0-					1
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	181	1	1682	2	Y	-0-					1
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	193	1	1729	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	188	1	1706	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	76	1	751	2	Y	-0-					15
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	79	1	778	2	Y	-0-					15
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	79	1	749	2	Y	-0-					15
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	82	1	760	2	Y	-0-					15
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	84	1	752	2	Y	-0-					15
09	840	N	767	-0-	-73	-0-	76	1	691	2	Y	-0-					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

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

04	600	N	562	-0-	-38	-0-	51	1	511	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	46	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	65	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	69	1	620	2	Y	-0-					-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	67	1	611	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

04	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	94	1	928	2	Y	-0-					7
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	95	1	935	2	Y	-0-					7
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	96	1	914	2	Y	7					14
							8	9									
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	95	1	884	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	100	1	894	2	Y	7	19	1			2
							8	9									
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	101	1	912	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	90	1	885	2	Y	-0-					6
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	97	1	958	2	Y	-0-					6
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	98	1	929	2	Y	-0-					6
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	100	1	924	2	Y	-0-					6
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	99	1	886	2	Y	3					9
							3	9									
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	100	1	910	2	Y	1					10
							1	9									

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	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	133	1	1310	2	Y	-0-					18
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	150	1	1471	2	Y	5					23
							6	9									
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	156	1	1483	2	Y	-0-					23
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	158	1	1473	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	171	1	1530	2	Y	-0-					23
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	128	1	1161	2	Y	-0-					23

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	66	1	650	2	Y	-0-					6
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	65	1	644	2	Y	-0-					6
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	Y	-0-					6
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	68	1	632	2	Y	-0-					6
08	713	N	628	-0-	-85	-0-	63	1	565	2	Y	-0-					6
09	660	N	568	-0-	-92	-0-	56	1	512	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	129	1	1269	2	Y	-0-					1
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	122	1	1197	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1163	-0-	-217	-0-	111	1	1052	2	Y	-0-					1
07	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	116	1	1073	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	120	1	1075	2	Y	-0-					1
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	114	1	1034	2	Y	2					3
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 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	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	108	1	1069	2	Y	2					9
							2	9									
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	134	1	1317	2	Y	2					11
							2	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	129	1	1225	2	Y	-0-					11
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	135	1	1253	2	Y	19	24	1	1	8	5
							21	9									
08	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	138	1	1237	2	Y	-0-					5
09	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	117	1	1060	2	Y	-0-					5

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	107	1	1057	2	Y	4					12
							4	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	105	1	1030	2	Y	3					15
							3	9									
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	97	1	921	2	Y	-0-					15
07	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	97	1	894	2	Y	22	29	1			8
							24	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	120	1	1071	2	Y	-0-					8
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	105	1	949	2	Y	-0-					8

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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	152	1	1492	2	Y	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	146	1	1439	2	Y	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	138	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	140	1	1297	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1072	-0-	-478	-0-	105	1	937	2	Y	27	20	1			7
							30	9									
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 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	1980	N	1410	-0-	-570	-0-	131	1	1279	2	Y	-0-					11
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	206	1	2025	2	Y	-0-					11
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	187	1	1773	2	Y	-0-					11
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	149	1	1384	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	2232	N	1515	-0-	-717	-0-	152	1	1363	2	Y	-0-					11
09	1950	N	1361	-0-	-589	-0-	135	1	1226	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 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	780	N	702	-0-	-78	-0-	65	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	67	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	65	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	68	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	71	1	632	2	Y	17	15	1			2
							19	9									
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	67	1	610	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	89	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	97	1	956	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	87	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	88	1	814	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	98	1	881	2	Y	47	34	1			13
							52	9									
09	930	N	873	-0-	-57	-0-	87	1	786	2	Y	-0-					13

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 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	360	N	184	-0-	-176	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					1
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	22	1	213	2	Y	-0-					1
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					1
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	Y	-0-					1
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	20	1	180	2	Y	-0-					1
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					1

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 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	210	N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	23	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	38	1	349	2	Y	-0-					-0-

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	2940	X	2148	-0-	-792	-0-	199	1	1948	2	Y	1					18
							1	9									
05	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	247	1	2434	2	Y	-0-					18
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	263	1	2494	2	Y	1					19
							1	9									
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	287	1	2664	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	302	1	2702	2	Y	-0-					19
09	2760	N	2608	-0-	-152	-0-	259	1	2349	2	Y	-0-					19

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	450	N	440	-0-	-10	-0-	41	1	399	2	Y	-0-					20
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	46	1	454	2	Y	-0-					20
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	42	1	401	2	Y	-0-					20
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	40	1	369	2	Y	-0-					20
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	42	1	376	2	Y	-0-					20
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	40	1	361	2	Y	-0-					20

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	390	N	345	-0-	-45	-0-	32	1	313	2	Y	-0-					7
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	Y	-0-					7
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					7
07	372	N	228	-0-	-144	-0-	22	1	206	2	Y	-0-					7
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					7
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	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 #: 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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	226	1	2237	2	Y	-0-					12
05	2511	N	1581	-0-	-930	-0-	145	1	1436	2	Y	-0-					12
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	210	1	1996	2	Y	-0-					12
07	2511	N	2092	-0-	-419	-0-	203	1	1888	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	202	1	1810	2	Y	11	21	1	1	8	1
							12	9									
09	2220	N	1376	-0-	-844	-0-	137	1	1239	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

04	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	140	1	1374	2	Y	-0-					11
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	145	1	1424	2	Y	-0-					11
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	143	1	1353	2	Y	-0-					11
07	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	139	1	1299	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	139	1	1242	2	Y	-0-					11
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	137	1	1244	2	Y	-0-					11

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	135	1	1338	2	Y	4	15	1			10
							4	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	149	1	1467	2	Y	-0-					10
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	147	1	1397	2	Y	-0-					10
07	1519	N	1045	-0-	-474	-0-	102	1	943	2	Y	-0-					10
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	184	1	1640	2	Y	-0-					10
*09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	175	1	1585	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					3
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	2	Y	-0-					3
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					3
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					3
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					3
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					3

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

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

04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	113	1	1113	2	Y	-0-					4
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	116	1	1142	2	Y	-0-					4
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	112	1	1064	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	114	1	1063	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	122	1	1091	2	Y	-0-					4
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	114	1	1031	2	Y	4					8
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	155	1	1524	2	Y	-0-					9
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	163	1	1604	2	Y	-0-					9
06	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	156	1	1485	2	Y	-0-					9
07	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	159	1	1473	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
08	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	154	1	1373	2	Y	14	22	1			1
							15	9									
09	1650	N	1376	-0-	-274	-0-	137	1	1239	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

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

04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	243	1	2382	2	Y	-0-					11
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	154	1	1529	2	Y	-0-					11
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	107	1	1013	2	Y	-0-					11
07	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	292	1	2713	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	251	1	2236	2	Y	-0-					11
*09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	218	1	1983	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

04	990	N	973	-0-	-17	-0-	90	1	883	2	Y	-0-					10
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	98	1	965	2	Y	-0-					10
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	96	1	911	2	Y	-0-					10
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	95	1	884	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	101	1	904	2	Y	17	25	1			2
							19	9									
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	103	1	932	2	Y	-0-					2

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	135	1	1328	2	Y	-0-					16
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	138	1	1356	2	Y	-0-					16
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	132	1	1252	2	Y	-0-					16
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	136	1	1261	2	Y	-0-					16
08	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	133	1	1189	2	Y	-0-					16
09	1380	N	1261	-0-	-119	-0-	125	1	1136	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	116	1	1139	2	Y	-0-					7
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	111	1	1094	2	Y	-0-					7
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	92	1	873	2	Y	-0-					7
07	713	N	590	-0-	-123	-0-	57	1	533	2	Y	-0-					7
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	113	1	1012	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	124	1	1122	2	Y	-0-					1

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					4
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					4
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					4
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					4
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					4
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					4

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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	89	1	875	2	Y	-0-					1
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	116	1	1139	2	Y	-0-					1
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	123	1	1170	2	Y	-0-					1
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	132	1	1226	2	Y	-0-					1
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	142	1	1266	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	128	1	1159	2	Y	-0-					2

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	180	N	160	-0-	-20	-0-	15	1	145	2	Y	-0-					4
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					4
06	240	N	91	-0-	-149	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					4
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	11	1	108	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-

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	330	N	310	-0-	-20	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					11
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	29	1	283	2	Y	-0-					11
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	28	1	267	2	Y	-0-					11
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	29	1	270	2	Y	-0-					11
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	30	1	271	2	Y	-0-					11
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	29	1	265	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	Y	-0-					13
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	Y	-0-					13
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	334	2	Y	-0-					13
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	Y	-0-					13
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	2	Y	-0-					13
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	Y	-0-					13

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	87	1	859	2	Y	-0-					58
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	92	1	906	2	Y	-0-					58
06	690	N	602	-0-	-88	-0-	57	1	545	2	Y	-0-					58
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	87	1	809	2	Y	-0-					58
*08	992	N	977	-0-	-15	-0-	98	1	877	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	93	1	846	2	Y	-0-					58

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	181	1	1781	2	Y	-0-					27
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	178	1	1750	2	Y	-0-					27
06	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	182	1	1729	2	Y	-0-					27
07	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	193	1	1792	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	200	1	1792	2	Y	18	40	1			5
							20	9									
09	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	190	1	1720	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 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	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	221	1	2174	2	Y	-0-					7
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	238	1	2346	2	Y	-0-					7
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	220	1	2092	2	Y	-0-					7
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	241	1	2237	2	Y	-0-					7
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	247	1	2205	2	Y	-0-					7
*09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	226	1	2046	2	Y	-0-					7

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	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	222	1	2182	2	Y	-0-					9
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	224	1	2207	2	Y	-0-					9
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	228	1	2160	2	Y	-0-					9
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	251	1	2328	2	Y	3					12
							3	9									
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	251	1	2243	2	Y	-0-					12
*09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	246	1	2226	2	Y	-0-					12

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	153	1	1502	2	Y	-0-					45
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	155	1	1525	2	Y	-0-					45
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	152	1	1446	2	Y	-0-					45
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	157	1	1460	2	Y	5	1	8			49
							6	9									
08	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	143	1	1280	2	Y	-0-					49
09	1590	N	984	-0-	-606	-0-	98	1	886	2	Y	-0-					49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	105	1	1030	2	Y	-0-					14
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	109	1	1072	2	Y	-0-					14
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	108	1	1022	2	Y	1					15
							1	9									
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	111	1	1027	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	113	1	1013	2	Y	3					18
							3	9									
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	111	1	1005	2	Y	-0-					18

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 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	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	137	1	1346	2	Y	2					15
							2	9									
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	144	1	1416	2	Y	1					16
							1	9									
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	156	1	1485	2	Y	-0-					16
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	155	1	1435	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	150	1	1340	2	Y	3					19
							3	9									
09	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	138	1	1253	2	Y	-0-					19

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	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	126	1	1235	2	Y	-0-					5
05	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	121	1	1189	2	Y	-0-					5
06	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	123	1	1168	2	Y	4					9
							4	9									
07	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	127	1	1176	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
08	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	106	1	947	2	Y	10	16	1			3
							11	9									
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	115	1	1038	2	Y	-0-					3

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	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	168	1	1662	2	Y	-0-					3
05	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	175	1	1724	2	Y	-0-					3
06	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	182	1	1731	2	Y	-0-					3
07	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	161	1	1496	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	172	1	1538	2	Y	-0-					3
09	1920	N	1656	-0-	-264	-0-	165	1	1491	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1080	N	987	-0-	-93	-0-	91	1	896	2	Y	-0-					2
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	103	1	1008	2	Y	-0-					2
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	102	1	967	2	Y	-0-					2
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	121	1	1129	2	Y	-0-					2
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	124	1	1105	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	115	1	1046	2	Y	-0-					2

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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	89	1	878	2	Y	-0-					7
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	96	1	941	2	Y	-0-					7
06	1020	N	974	-0-	-46	-0-	93	1	881	2	Y	-0-					7
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	95	1	885	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
08	1023	N	973	-0-	-50	-0-	96	1	857	2	Y	18	23	1			2
							20	9									
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	93	1	840	2	Y	-0-					2

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	1050	N	849	-0-	-201	-0-	78	1	771	2	Y	-0-					16
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	84	1	827	2	Y	-0-					16
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	82	1	778	2	Y	1					17
							1	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	85	1	793	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	780	2	Y	3					20
							3	9									
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	84	1	766	2	Y	1					21
							1	9									

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	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	131	1	1291	2	Y	1					18
							1	9									
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	134	1	1320	2	Y	1					19
							1	9									
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	131	1	1248	2	Y	-0-					19
07	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	136	1	1262	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	133	1	1186	2	Y	-0-					19
09	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	132	1	1200	2	Y	-0-					19

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	117	1	1152	2	Y	-0-					12
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	125	1	1230	2	Y	-0-					12
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	127	1	1202	2	Y	-0-					12
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	126	1	1168	2	Y	-0-					12
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1121	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	127	1	1149	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 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	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	104	1	1027	2	Y	1	26	1			46
							1	9									
05	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	109	1	1079	2	Y	-0-					46
06	1470	N	1086	-0-	-384	-0-	103	1	983	2	Y	-0-					46
07	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	109	1	1018	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	112	1	1003	2	Y	-0-					46
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	108	1	979	2	Y	-0-					46

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

04	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	174	1	1716	2	Y	1					18
							1	9									
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	204	1	2011	2	Y	1					19
							1	9									
06	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	182	1	1728	2	Y	-0-					19
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	197	1	1826	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	200	1	1789	2	Y	-0-					19
*09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	203	1	1838	2	Y	-0-					19

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	61	1	603	2	Y	-0-					15
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	699	2	Y	-0-					15
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	Y	-0-					15
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	73	1	672	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	775	N	541	-0-	-234	-0-	54	1	487	2	Y	-0-					15
09	660	N	311	-0-	-349	-0-	31	1	280	2	Y	-0-					15

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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	101	1	993	2	Y	-0-					3
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	106	1	1047	2	Y	-0-					3
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	102	1	967	2	Y	-0-					3
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	106	1	989	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	2	Y	-0-					3
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	101	1	920	2	Y	2					5
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 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	420	N	404	-0-	-16	-0-	37	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	39	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	33	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	330	-0-	-73	-0-	32	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	29	1	262	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 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	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	145	1	1425	2	Y	-0-					21
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	151	1	1491	2	Y	-0-					21
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	149	1	1416	2	Y	-0-					21
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	155	1	1443	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
08	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	161	1	1438	2	Y	4					25
							4	9									
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	155	1	1409	2	Y	-0-					25

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	666	-0-	-384	-0-	62	1	604	2	Y	-0-					7
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	88	1	862	2	Y	-0-					7
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	81	1	768	2	Y	-0-					7
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	80	1	746	2	Y	-0-					7
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	83	1	740	2	Y	-0-					7
09	840	N	821	-0-	-19	-0-	82	1	739	2	Y	-0-					7

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	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	142	1	1394	2	Y	-0-					55
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	151	1	1483	2	Y	-0-					55
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	150	1	1421	2	Y	1					56
							1	9									
07	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	152	1	1411	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
08	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	155	1	1383	2	Y	-0-					56
09	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	149	1	1347	2	Y	-0-					56

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	690	N	630	-0-	-60	-0-	58	1	572	2	Y	-0-					13
05	713	N	404	-0-	-309	-0-	37	1	367	2	Y	-0-					13
06	690	N	155	-0-	-535	-0-	15	1	140	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	651	N	83	-0-	-568	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	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	1380	N	694	-0-	-686	-0-	64	1	630	2	Y	-0-					12
05	1333	N	904	-0-	-429	-0-	83	1	821	2	Y	-0-					12
06	1050	N	577	-0-	-473	-0-	55	1	522	2	Y	-0-					12
07	713	N	556	-0-	-157	-0-	54	1	502	2	Y	-0-					12
08	682	N	429	-0-	-253	-0-	43	1	386	2	Y	-0-					12
09	570	N	248	-0-	-322	-0-	25	1	223	2	Y	-0-					12

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	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	121	1	1191	2	Y	13	33	1			13
							14	9									
05	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	121	1	1187	2	Y	-0-					13
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	141	1	1333	2	Y	-0-					13
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	150	1	1391	2	Y	-0-					13
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	149	1	1328	2	Y	14					27
							15	9									
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	136	1	1235	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	105	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	95	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	102	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	104	1	963	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	828	-0-	-195	-0-	83	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	906	-0-	-174	-0-	90	1	816	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	720	N	640	-0-	-80	-0-	59	1	581	2	Y	-0-					8
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	62	1	613	2	Y	-0-					8
06	690	N	533	-0-	-157	-0-	51	1	482	2	Y	-0-					8
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	62	1	574	2	Y	-0-					8
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	68	1	608	2	Y	-0-					8
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	63	1	569	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	87	1	863	2	Y	-0-					16
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	91	1	899	2	Y	-0-					16
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	87	1	825	2	Y	-0-					16
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	90	1	833	2	Y	3	1	8			18
							3	9									
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	99	1	890	2	Y	-0-					18
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	91	1	824	2	Y	-0-					18

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

04	420	N	340	-0-	-80	-0-	31	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	97	-0-	-244	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	81	1	719	2	Y	-0-					-0-
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	113	1	1019	2	Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

04	210	N	71	-0-	-139	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	173	1	1745	2	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	162	1	1593	2	Y	-0-					4
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	161	1	1588	2	Y	-0-					4
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	155	1	1467	2	Y	-0-					4
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	159	1	1483	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	1736	N	1264	-0-	-472	-0-	127	1	1137	2	Y	-0-					4
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	174	1	1574	2	Y	3					7
							3	9									

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	146	1	1440	2	Y	-0-					25
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	149	1	1465	2	Y	-0-					25
06	1560	N	1258	-0-	-302	-0-	120	1	1138	2	Y	-0-					25
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	159	1	1482	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
08	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	157	1	1410	2	Y	-0-					25
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	159	1	1444	2	Y	-0-					25

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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	102	1	999	2	Y	-0-					24
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	105	1	1037	2	Y	-0-					24
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	99	1	942	2	Y	-0-					24
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	102	1	950	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
08	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	105	1	936	2	Y	11	29	1			6
							12	9									
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	106	1	959	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 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-					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

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	136	1	1332	2	Y	-0-					5
05	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	140	1	1377	2	Y	-0-					5
06	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	136	1	1294	2	Y	-0-					5
07	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	140	1	1300	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	139	1	1246	2	Y	-0-					5
09	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	137	1	1238	2	Y	-0-					5

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 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-					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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 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	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	186	1	1828	2	Y	-0-					9
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	191	1	1876	2	Y	-0-					9
06	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	186	1	1766	2	Y	-0-					9
07	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	197	1	1827	2	Y	3					12
							3	9									
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	213	1	1903	2	Y	-0-					12
*09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	205	1	1862	2	Y	-0-					12

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	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	122	1	1198	2	Y	3					19
							3	9									
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	148	1	1458	2	Y	-0-					19
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	144	1	1372	2	Y	1					20
							1	9									
07	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	127	1	1185	2	Y	2	1	8			21
							2	9									
08	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	126	1	1122	2	Y	28					49
							31	9									
09	1530	N	1309	-0-	-221	-0-	130	1	1179	2	Y	-0-					49

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	2130	N	1736	-0-	-394	-0-	160	1	1576	2	Y	-0-					16
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	169	1	1660	2	Y	-0-					16
06	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	163	1	1552	2	Y	-0-					16
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	180	1	1670	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	191	1	1708	2	Y	3	18	1			1
							3	9									
*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	185	1	1682	2	Y	-0-					1

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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	86	1	849	2	Y	-0-					15
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	100	1	979	2	Y	-0-					15
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	100	1	951	2	Y	1					16
							1	9									
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	100	1	926	2	Y	-0-					16
08	1085	N	906	-0-	-179	-0-	91	1	812	2	Y	3	18	1			1
							3	9									
09	1050	N	787	-0-	-263	-0-	78	1	709	2	Y	-0-					1

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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	135	1	1327	2	Y	-0-					10
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	131	1	1292	2	Y	-0-					10
06	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	124	1	1176	2	Y	-0-					10
07	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	124	1	1154	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	118	1	1054	2	Y	18	26	1			2
							20	9									
09	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	118	1	1070	2	Y	-0-					2

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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	112	1	1108	2	Y	-0-	26	1			6
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	115	1	1130	2	Y	-0-					6
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	105	1	1003	2	Y	-0-					6
07	1271	N	888	-0-	-383	-0-	86	1	802	2	Y	-0-					6
08	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	101	1	902	2	Y	-0-					6
09	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	105	1	957	2	Y	-0-					6

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	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	630	N	561	-0-	-69	-0-	52	1	509	2	Y	-0-					4
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	53	1	524	2	Y	-0-					4
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	53	1	505	2	Y	6					10
							7	9									
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	55	1	514	2	Y	-0-					10
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	58	1	522	2	Y	6	14	1			2
							7	9									
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	55	1	501	2	Y	-0-					2

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	750	N	739	-0-	-11	-0-	68	1	671	2	Y	-0-					8
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	85	1	832	2	Y	-0-					8
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	77	1	733	2	Y	-0-					8
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	86	1	796	2	Y	-0-					8
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	93	1	828	2	Y	-0-					8
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	88	1	800	2	Y	-0-					8

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					4
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					4
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					4
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					4
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					4
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	177	1	1681	2	Y	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	162	1	1503	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	T. A.		1569	-0-	1569	1569	158	1	1411	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1559	-0-	1559	3128	155	1	1404	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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	141	1	1390	2	Y	-0-					4
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	139	1	1372	2	Y	-0-					4
06	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	134	1	1272	2	Y	-0-					4
07	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	139	1	1291	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	142	1	1266	2	Y	-0-					4
09	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	134	1	1214	2	Y	2					6
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	720	N	450	-0-	-270	-0-	41	1	409	2	Y	-0-					3
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	61	1	606	2	Y	-0-					3
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	66	1	620	2	Y	8					11
							9	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	61	1	574	2	Y	-0-					11
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	74	1	660	2	Y	4	14	1			1
							4	9									
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	69	1	624	2	Y	-0-					1

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	690	N	550	-0-	-140	-0-	51	1	499	2	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	63	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	66	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	70	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	73	1	656	2	Y	-0-					-0-
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	653	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	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	102	1	1000	2	Y	1					20
							1	9									
05	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	98	1	966	2	Y	-0-					20
06	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	100	1	945	2	Y	1					21
							1	9									
07	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	98	1	914	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	104	1	930	2	Y	-0-					21
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	99	1	901	2	Y	-0-					21

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	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	162	1	1594	2	Y	-0-					2
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	189	1	1858	2	Y	1					3
							1	9									
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	181	1	1714	2	Y	-0-					3
07	1829	N	1629	-0-	-200	-0-	158	1	1470	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	1829	N	1146	-0-	-683	-0-	115	1	1031	2	Y	-0-					3
*09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	188	1	1700	2	Y	-0-					3

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	840	N	717	-0-	-123	-0-	66	1	651	2	N	-0-					27
05	775	N	715	-0-	-60	-0-	66	1	649	2	N	-0-					27
06	810	N	649	-0-	-161	-0-	62	1	587	2	N	-0-					27
07	744	N	658	-0-	-86	-0-	64	1	594	2	N	-0-					27
*08	713	N	612	-0-	-101	-0-	61	1	548	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	63	1	567	2	N	-0-					27

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	79	1	778	2	Y	-0-					6
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	94	1	923	2	Y	-0-					6
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	90	1	857	2	Y	-0-					6
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	96	1	892	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	99	1	884	2	Y	-0-					6
*09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	96	1	867	2	Y	-0-					6

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	138	1	1356	2	Y	-0-					2
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	143	1	1405	2	Y	-0-					2
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	144	1	1369	2	Y	-0-					2
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	149	1	1388	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	153	1	1365	2	Y	-0-					2
09	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	148	1	1339	2	Y	-0-					2

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

04	2010	N	1873	-0-	-137	-0-	173	1	1700	2	Y	-0-					6
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	176	1	1733	2	Y	-0-					6
06	2010	N	1727	-0-	-283	-0-	164	1	1557	2	Y	5					11
							6	9									
07	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	167	1	1553	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	171	1	1525	2	Y	6	15	1			2
							7	9									
09	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	165	1	1491	2	Y	-0-					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

04	480	N	401	-0-	-79	-0-	37	1	364	2	Y	-0-					9
05	496	N	327	-0-	-169	-0-	30	1	297	2	Y	-0-					9
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	31	1	297	2	Y	-0-					9
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	33	1	310	2	Y	-0-					9
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	34	1	306	2	Y	-0-					9
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 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	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	139	1	1364	2	Y	3					23
							3	9									
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	155	1	1523	2	Y	-0-					23
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	156	1	1480	2	Y	1					24
							1	9									
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	162	1	1509	2	Y	2	1	8			25
							2	9									
08	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	152	1	1360	2	Y	35					60
							39	9									
09	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	152	1	1377	2	Y	-0-					60

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	1020	N	982	-0-	-38	-0-	91	1	891	2	Y	-0-					6
05	1116	N	997	-0-	-119	-0-	92	1	905	2	Y	-0-					6
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	94	1	892	2	Y	11					17
							12	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	101	1	938	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	102	1	907	2	Y	13	26	1			4
							14	9									
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	107	1	970	2	Y	-0-					4

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	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	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	121	1	1191	2	Y	-0-					15
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	134	1	1324	2	Y	-0-					15
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	120	1	1141	2	Y	-0-					15
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	145	1	1344	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	157	1	1407	2	Y	21	34	1			2
							23	9									
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	152	1	1377	2	Y	-0-					2

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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	151	1	1499	2	Y	-0-					3
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	179	1	1762	2	Y	-0-					3
06	1920	N	1335	-0-	-585	-0-	127	1	1208	2	Y	-0-					3
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	177	1	1645	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	1860	N	1364	-0-	-496	-0-	137	1	1227	2	Y	-0-					3
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	151	1	1373	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3060	X	3034	-0-	-26	-0-	280	1	2754	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	278	1	2736	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2935	-0-	-125	-0-	280	1	2655	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3001	-0-	-130	-0-	291	1	2709	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	304	1	2719	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2629	-0-	-401	-0-	261	1	2368	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 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	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	287	1	2825	2	Y	31	147	1			34
							34	9									
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	292	1	2872	2	Y	-0-					34
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	290	1	2752	2	Y	-0-					34
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	302	1	2808	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
08	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	312	1	2789	2	Y	35					69
							39	9									
09	3090	X	3041	-0-	-49	-0-	302	1	2739	2	Y	-0-					69

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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	86	1	842	2	Y	-0-					24
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	84	1	830	2	Y	-0-					24
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	84	1	796	2	Y	-0-					24
07	961	N	873	-0-	-88	-0-	85	1	787	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	86	1	766	2	Y	-0-					24
09	870	N	797	-0-	-73	-0-	79	1	718	2	Y	-0-					24

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	300	N	240	-0-	-60	-0-	22	1	218	2	Y	-0-					25
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	16	1	164	2	Y	-0-					25
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					25
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	17	1	158	2	Y	-0-					25
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	Y	-0-					25
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	22	1	200	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 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	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	123	1	1204	2	Y	-0-					19
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	124	1	1225	2	Y	-0-					19
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	110	1	1041	2	Y	-0-					19
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	123	1	1145	2	Y	-0-					19
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	113	1	1012	2	Y	14	29	1			4
							15	9									
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					4

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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	112	1	1095	2	Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	81	1	795	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	112	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	126	1	1168	2	Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	94	1	846	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	789	-0-	-381	-0-	78	1	711	2	Y	-0-					-0-

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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	149	1	1466	2	Y	-0-					4
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	148	1	1461	2	Y	-0-					4
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	151	1	1434	2	Y	-0-					4
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	157	1	1458	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	165	1	1479	2	Y	-0-					4
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	163	1	1473	2	Y	-0-					4

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 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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	91	1	896	2	Y	-0-					6
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	90	1	883	2	Y	-0-					6
06	1020	N	966	-0-	-54	-0-	92	1	874	2	Y	-0-					6
07	1023	N	959	-0-	-64	-0-	93	1	866	2	Y	-0-					6
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	98	1	874	2	Y	-0-					6
09	960	N	957	-0-	-3	-0-	95	1	862	2	Y	-0-					6

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	1650	N	1248	-0-	-402	-0-	116	1	1132	2	Y	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	151	1	1485	2	Y	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	145	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	151	1	1402	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	157	1	1402	2	Y	-0-					-0-
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	152	1	1380	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

04	990	N	139	-0-	-851	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	172	1	1692	2	Y	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	150	1	1422	2	Y	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	152	1	1415	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	162	1	1449	2	Y	-0-					-0-
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	161	1	1464	2	Y	-0-					-0-

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

04	1110	N	813	-0-	-297	-0-	75	1	738	2	Y	-0-					74
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	132	1	1295	2	Y	-0-					74
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	167	1	1582	2	Y	-0-					74
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	151	1	1407	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	155	1	1388	2	Y	-0-					74
09	1740	N	1320	-0-	-420	-0-	131	1	1189	2	Y	-0-					74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 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-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 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-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	134	1	1323	2	Y	-0-					24
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	141	1	1387	2	Y	-0-					24
06	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	139	1	1324	2	Y	-0-					24
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	146	1	1355	2	Y	1	16	1	1	8	8
							1	9									
*08	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	150	1	1339	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
09	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	142	1	1283	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	117	1	1147	2	Y	-0-					21
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	128	1	1263	2	Y	-0-					21
06	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	122	1	1158	2	Y	-0-					21
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	127	1	1181	2	Y	1	13	1	1	8	8
							1	9									
*08	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	129	1	1152	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	120	1	1089	2	Y	-0-					8

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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	86	1	844	2	Y	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	82	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	72	1	669	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	579	-0-	-351	-0-	58	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	564	-0-	-306	-0-	56	1	508	2	Y	-0-					-0-

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					3
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					3
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					3
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	Y	-0-					3
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					3

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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	89	1	875	2	Y	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	104	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	111	1	1049	2	Y	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	121	1	1122	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	126	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	132	1	1197	2	Y	-0-					-0-

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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	87	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	89	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	161	1	1529	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	79	1	747	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

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	270	N	119	-0-	-151	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					7
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	Y	-0-					7
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					7
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					7
08	248	N	139	-0-	-109	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					7
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 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	1980	N	1490	-0-	-490	-0-	137	1	1353	2	Y	-0-					1
05	2201	N	1457	-0-	-744	-0-	134	1	1323	2	Y	-0-					1
06	1530	N	1321	-0-	-209	-0-	126	1	1195	2	Y	-0-					1
07	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	138	1	1286	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	173	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	139	1	1261	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

04	2970	N	2534	-0-	-436	-0-	234	1	2300	2	Y	-0-					12
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	244	1	2398	2	Y	-0-					12
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	244	1	2319	2	Y	-0-					12
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	255	1	2366	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	265	1	2368	2	Y	7	17	1			2
							8	9									
09	2550	N	2473	-0-	-77	-0-	246	1	2227	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	152	1	1497	2	Y	-0-					11
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	190	1	1873	2	Y	-0-					11
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	188	1	1783	2	Y	-0-					11
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	199	1	1853	2	Y	-0-					11
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	210	1	1882	2	Y	7	16	1			2
							8	9									
09	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	192	1	1739	2	Y	-0-					2

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	1020	N	750	-0-	-270	-0-	69	1	681	2	Y	-0-					13
05	1054	N	714	-0-	-340	-0-	66	1	648	2	Y	-0-					13
06	990	N	551	-0-	-439	-0-	52	1	499	2	Y	-0-					13
07	775	N	587	-0-	-188	-0-	57	1	530	2	Y	-0-					13
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	578	2	Y	8	19	1			2
							9	9									
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	74	1	667	2	Y	-0-					2

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	146	1	1440	2	Y	-0-					36
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	157	1	1542	2	Y	-0-					36
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	171	1	1621	2	Y	-0-					36
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	197	1	1827	2	Y	17	1	8			52
							19	9									
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	209	1	1865	2	Y	-0-					52
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	216	1	1954	2	Y	-0-					52

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	Y	-0-					-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	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	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	216	1	2128	2	N	-0-					135
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	193	1	1897	2	N	-0-					135
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	175	1	1669	2	N	-0-					135
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	203	1	1887	2	N	-0-					135
*08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	202	1	1810	2	N	1	1	8			135
							1	9									
*09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	165	1	1495	2	N	-0-					135

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

04	960	N	885	-0-	-75	-0-	82	1	803	2	Y	-0-					27
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	87	1	856	2	Y	-0-					27
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	90	1	853	2	Y	39	48	1			18
							43	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	91	1	841	2	Y	-0-					18
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	91	1	817	2	Y	-0-					18
09	990	N	740	-0-	-250	-0-	74	1	666	2	Y	-0-					18

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

04	2910	N	2898	-0-	-12	-0-	267	1	2629	2	Y	2					9
							2	9									
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	279	1	2742	2	Y	1					10
							1	9									
06	2910	N	2741	-0-	-169	-0-	261	1	2480	2	Y	-0-					10
07	3007	N	2781	-0-	-226	-0-	270	1	2509	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	292	1	2616	2	Y	-0-					11
*09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	275	1	2490	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 A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	89	1	871	2	Y	-0-					2
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	93	1	919	2	Y	-0-					2
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	92	1	878	2	Y	-0-					2
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	95	1	886	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	1023	N	906	-0-	-117	-0-	91	1	815	2	Y	-0-					2
09	960	N	930	-0-	-30	-0-	92	1	838	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	172	1	1694	2	Y	-0-					2
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	176	1	1736	2	Y	-0-					2
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	174	1	1654	2	Y	-0-					2
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	179	1	1667	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	185	1	1656	2	Y	-0-					2
09	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	181	1	1640	2	Y	2					4
							2	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	87	1	857	2	Y	-0-					5
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	91	1	894	2	Y	-0-					5
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	87	1	827	2	Y	-0-					5
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	89	1	822	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	86	1	768	2	Y	-0-					5
09	900	N	718	-0-	-182	-0-	71	1	647	2	Y	-0-					5

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1673	-0-	-67	-0-	154	1	1519	2	Y	-0-					3
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	163	1	1604	2	Y	-0-					3
06	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	159	1	1508	2	Y	-0-					3
07	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	166	1	1546	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	176	1	1572	2	Y	-0-					3
09	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	166	1	1502	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					3
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	31	1	311	2	Y	-0-					3
06	630	N	212	-0-	-418	-0-	20	1	192	2	Y	-0-					3
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	176	1	1733	2	Y	-0-					4
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	185	1	1815	2	Y	-0-					4
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	166	1	1572	2	Y	-0-					4
07	1984	N	1490	-0-	-494	-0-	145	1	1344	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	118	1	1058	2	Y	-0-					4
09	1500	N	1014	-0-	-486	-0-	101	1	913	2	Y	-0-					4

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

04	900	N	760	-0-	-140	-0-	70	1	690	2	Y	-0-					7
05	837	N	494	-0-	-343	-0-	46	1	448	2	Y	-0-					7
06	720	N	563	-0-	-157	-0-	54	1	509	2	Y	-0-					7
07	775	N	592	-0-	-183	-0-	58	1	534	2	Y	-0-					7
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	521	2	Y	-0-					7
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	53	1	482	2	Y	-0-					7

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	107	1	1052	2	Y	2					18
							2	9									
05	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	109	1	1069	2	Y	-0-					18
06	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	104	1	988	2	Y	1					19
							1	9									
07	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	109	1	1011	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	114	1	1022	2	Y	32					53
							35	9									
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	108	1	976	2	Y	-0-					53

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

04	420	N	391	-0-	-29	-0-	36	1	355	2	Y	-0-					14
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	35	1	348	2	Y	-0-					14
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	31	1	290	2	Y	-0-					14
07	403	N	256	-0-	-147	-0-	25	1	231	2	Y	-0-					14
08	372	N	215	-0-	-157	-0-	22	1	193	2	Y	-0-	14	1			-0-
09	330	N	179	-0-	-151	-0-	18	1	161	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	186	1	1822	2	Y	-0-					6
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	204	1	2007	2	Y	-0-					6
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	195	1	1851	2	Y	-0-					6
07	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	168	1	1565	2	Y	2					8
							2	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	180	1	1610	2	Y	-0-					8
*09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	208	1	1883	2	Y	-0-					8

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1210	-0-	-20	-0-	112	1	1098	2	Y	-0-					8
05	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	126	1	1242	2	Y	-0-					8
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	162	1	1536	2	Y	-0-					8
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	191	1	1772	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	259	1	2310	2	Y	-0-					8
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	163	1	1480	2	Y	-0-					8

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	519	-0-	-51	-0-	48	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	464	-0-	-125	-0-	43	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	46	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	48	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	45	1	404	2	Y	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 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	390	N	343	-0-	-47	-0-	32	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	32	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	30	1	268	2	Y	-0-					-0-

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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	174	1	1714	2	Y	4					43
							4	9									
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	202	1	1987	2	Y	-0-					43
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	215	1	2044	2	Y	46					89
							51	9									
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	227	1	2109	2	Y	1	1	8			89
							1	9									
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	241	1	2154	2	Y	-0-					89
*09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	239	1	2167	2	Y	-0-					89

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	158	1	1550	2	Y	-0-					1
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	154	1	1518	2	Y	-0-					1
06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	144	1	1366	2	Y	-0-					1
07	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	149	1	1386	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	168	1	1505	2	Y	-0-					1
09	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	148	1	1343	2	Y	-0-					1

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	780	N	584	-0-	-196	-0-	53	1	531	2	Y	-0-					26
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	514	2	Y	-0-					26
06	630	N	510	-0-	-120	-0-	48	1	462	2	Y	-0-					26
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	48	1	446	2	Y	-0-					26
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	57	1	512	2	Y	24	37	1	1	8	12
							26	9									
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	55	1	493	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	270	X	248	-0-	-22	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	201	-0-	-78	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	279	X	146	-0-	-133	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	180	-0-	-210	-0-	18	1	162	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	450	N	65	-0-	-385	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					19
05	465	N	51	-0-	-414	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					19
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					19
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					19
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					19
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	125	1	1229	2	Y	-0-					3
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	124	1	1225	2	Y	-0-					3
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	117	1	1110	2	Y	-0-					3
07	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	117	1	1091	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	1364	N	1006	-0-	-358	-0-	101	1	905	2	Y	-0-					3
09	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	112	1	1015	2	Y	3					6
							3	9									

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	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	215	1	2113	2	Y	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	228	1	2247	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	197	1	1870	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2015	-0-	-403	-0-	196	1	1818	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	222	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	216	1	1951	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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

04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	43	1	418	2	Y	-0-					6
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	431	2	Y	1					7
							1	9									
06	510	N	389	-0-	-121	-0-	37	1	352	2	Y	-0-					7
07	465	N	270	-0-	-195	-0-	26	1	244	2	Y	-0-					7
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	41	1	369	2	Y	-0-					7
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	361	2	Y	-0-					7

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

04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	151	1	1484	2	Y	1					21
							1	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	177	1	1737	2	Y	-0-					21
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	177	1	1682	2	Y	1					22
							1	9									
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	186	1	1729	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
08	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	191	1	1707	2	Y	-0-					22
*09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	199	1	1805	2	Y	-0-					22

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

04	150	N	84	-0-	-66	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					3
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					3
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					3
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					3
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					3
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

04	1590	N	1421	-0-	-169	-0-	130	1	1281	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	133	1	1304	2	Y	9					10
							10	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	145	1	1374	2	Y	-0-					10
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	153	1	1420	2	Y	7	1	8			16
							8	9									
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	156	1	1397	2	Y	1	16	1			1
							1	9									
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	141	1	1281	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	52	1	509	2	Y	-0-					1
05	527	N	368	-0-	-159	-0-	34	1	334	2	Y	-0-					1
06	510	N	195	-0-	-315	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					1
07	527	N	188	-0-	-339	-0-	18	1	170	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	189	-0-	-183	-0-	19	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	17	1	154	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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	112	1	1098	2	Y	2					17
							2	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	109	1	1073	2	Y	1					18
							1	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	101	1	954	2	Y	1					19
							1	9									
07	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	103	1	961	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	1178	N	999	-0-	-179	-0-	100	1	899	2	Y	-0-					19
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	94	1	856	2	Y	-0-					19

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	X	2988	-0-	-12	-0-	276	1	2711	2	Y	1					9
							1	9									
05	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	280	1	2753	2	Y	1					10
							1	9									
06	3030	X	2835	-0-	-195	-0-	270	1	2564	2	Y	1					11
							1	9									
07	3131	X	2620	-0-	-511	-0-	254	1	2365	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	3131	X	2597	-0-	-534	-0-	261	1	2336	2	Y	-0-					11
09	3000	X	2767	-0-	-233	-0-	275	1	2492	2	Y	-0-					11

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	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	251	1	2469	2	Y	-0-					1
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	228	1	2240	2	Y	-0-					1
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	262	1	2485	2	Y	-0-					1
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	271	1	2520	2	Y	21	18	1	1	8	3
							23	9									
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	280	1	2503	2	Y	-0-					3
09	2640	N	2396	-0-	-244	-0-	238	1	2158	2	Y	-0-					3

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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	142	1	1395	2	Y	-0-					2
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	150	1	1476	2	Y	-0-					2
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	145	1	1375	2	Y	-0-					2
07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	146	1	1362	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	145	1	1293	2	Y	-0-					2
09	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	134	1	1210	2	Y	-0-					2

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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	154	1	1512	2	Y	-0-					25
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	156	1	1537	2	Y	-0-					25
06	1710	N	1617	-0-	-93	-0-	154	1	1463	2	Y	-0-					25
07	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	160	1	1491	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
08	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	164	1	1467	2	Y	-0-					25
09	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	153	1	1385	2	Y	-0-					25

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	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	129	1	1268	2	Y	-0-					1
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	128	1	1260	2	Y	-0-					1
06	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	129	1	1228	2	Y	-0-					1
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	140	1	1301	2	Y	19	16	1	1	8	3
							21	9									
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	145	1	1298	2	Y	-0-					3
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	135	1	1222	2	Y	-0-					3

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	1230	N	1037	-0-	-193	-0-	95	1	941	2	Y	1					19
							1	9									
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	100	1	988	2	Y	1					20
							1	9									
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	103	1	982	2	Y	2					22
							2	9									
07	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	105	1	973	2	Y	2	22	1	2	8	-0-
							2	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	115	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	109	1	991	2	Y	-0-					-0-

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	1710	N	1226	-0-	-484	-0-	113	1	1113	2	Y	-0-					2
05	1674	N	1186	-0-	-488	-0-	109	1	1077	2	Y	-0-					2
06	1380	N	1049	-0-	-331	-0-	100	1	949	2	Y	-0-					2
07	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	105	1	972	2	Y	-0-					2
08	1147	N	996	-0-	-151	-0-	100	1	896	2	Y	-0-					2
09	1050	N	944	-0-	-106	-0-	94	1	850	2	Y	-0-					2

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	49	1	486	2	Y	-0-					1
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	51	1	503	2	Y	-0-					1
06	540	N	256	-0-	-284	-0-	24	1	232	2	Y	-0-					1
07	558	N	157	-0-	-401	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					1
08	372	N	114	-0-	-258	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					1
09	270	N	142	-0-	-128	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	152	1	1496	2	Y	1					9
							1	9									
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	153	1	1510	2	Y	1					10
							1	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	149	1	1417	2	Y	1					11
							1	9									
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	153	1	1419	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	147	1	1313	2	Y	-0-					11
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	165	1	1496	2	Y	-0-					11

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

04	2640	N	2539	-0-	-101	-0-	234	1	2304	2	Y	1					8
							1	9									
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	235	1	2316	2	Y	1					9
							1	9									
06	2580	N	2448	-0-	-132	-0-	233	1	2214	2	Y	1					10
							1	9									
07	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	245	1	2276	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
08	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	252	1	2251	2	Y	-0-					11
09	2460	N	2433	-0-	-27	-0-	242	1	2191	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

04	2310	N	2267	-0-	-43	-0-	209	1	2058	2	Y	-0-					79
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	213	1	2098	2	Y	-0-					79
06	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	210	1	1994	2	Y	-0-					79
07	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	219	1	2033	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
08	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	222	1	1988	2	Y	-0-					79
09	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	213	1	1929	2	Y	-0-					79

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

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

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

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
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

04	210	N	166	-0-	-44	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	15	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

04	480	N	286	-0-	-194	-0-	27	1	259	2	Y	-0-					3
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	44	1	431	2	Y	-0-					3
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	45	1	431	2	Y	-0-					3
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	472	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	2	Y	-0-					3
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

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

04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	160	1	1578	2	Y	-0-					4
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	154	1	1512	2	Y	-0-					4
06	1710	N	1361	-0-	-349	-0-	130	1	1231	2	Y	-0-					4
07	1798	N	1494	-0-	-304	-0-	145	1	1348	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	1643	N	1330	-0-	-313	-0-	134	1	1196	2	Y	-0-					4
09	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	126	1	1142	2	Y	4					8
							4	9									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

04	960	N	320	-0-	-640	-0-	30	1	290	2	Y	-0-					14
05	1147	N	77	-0-	-1070	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					14
06	330	N	106	-0-	-224	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					14
07	341	N	81	-0-	-260	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					14
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					14
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3330	X	3135	-0-	-195	-0-	289	1	2846	2	Y	-0-					4
05	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	293	1	2885	2	Y	1					5
							1	9									
06	3270	X	2959	-0-	-311	-0-	282	1	2676	2	Y	1					6
							1	9									
07	3317	X	2999	-0-	-318	-0-	291	1	2707	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	306	1	2736	2	Y	-0-					6
09	3150	X	2849	-0-	-301	-0-	283	1	2566	2	Y	-0-					6

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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	134	1	1323	2	Y	-0-					14
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	138	1	1358	2	Y	-0-					14
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	136	1	1295	2	Y	-0-					14
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	142	1	1316	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	153	1	1365	2	Y	7	19	1			2
							8	9									
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	150	1	1356	2	Y	-0-					2

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	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	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	164	1	1617	2	Y	-0-					1
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	169	1	1660	2	Y	-0-					1
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	173	1	1641	2	Y	-0-					1
07	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	165	1	1529	2	Y	17	15	1	1	8	2
							19	9									
08	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	166	1	1485	2	Y	-0-					2
09	1800	N	1647	-0-	-153	-0-	164	1	1483	2	Y	-0-					2

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	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	163	1	1606	2	Y	-0-					4
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	182	1	1788	2	Y	-0-					4
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	187	1	1777	2	Y	-0-					4
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	189	1	1751	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	198	1	1772	2	Y	-0-					4
09	1950	N	1834	-0-	-116	-0-	182	1	1652	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3990	X	3892	-0-	-98	-0-	359	1	3533	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3981	-0-	-142	-0-	367	1	3614	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	362	1	3441	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3890	-0-	-233	-0-	378	1	3511	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	392	1	3506	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3817	-0-	-83	-0-	379	1	3438	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	510	N	18	-0-	-492	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	18	-0-	-137	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	119	1	1138	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	71	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	103	-0-	-1157	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	544	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	644	-0-	-100	-0-	59	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	59	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	55	1	515	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	528	-0-	-123	-0-	53	1	475	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	47	1	431	2	Y	-0-					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 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	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	144	1	1413	2	Y	2					37
							2	9									
05	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	114	1	1121	2	Y	-0-					37
06	1530	N	1089	-0-	-441	-0-	104	1	983	2	Y	2					39
							2	9									
07	1612	N	1229	-0-	-383	-0-	119	1	1109	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	127	1	1133	2	Y	1					40
							1	9									
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	136	1	1234	2	Y	-0-					40

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 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	T. A.		-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	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 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	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	149	1	1466	2	Y	3					37
							3	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	152	1	1500	2	Y	3					40
							3	9									
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	152	1	1444	2	Y	1					41
							1	9									
07	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	151	1	1398	2	Y	28	53	1	1	8	15
							31	9									
08	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	158	1	1414	2	Y	-0-					15
09	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	143	1	1294	2	Y	-0-					15

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	135	1	1328	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	137	1	1348	2	Y	6					7
							7	9									
06	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	135	1	1278	2	Y	-0-					7
07	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	139	1	1288	2	Y	8	1	8			14
							9	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	141	1	1260	2	Y	-0-	13	1			1
09	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	124	1	1129	2	Y	-0-					1

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

04	780	N	748	-0-	-32	-0-	69	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	69	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	67	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	68	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	71	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	68	1	618	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 #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	136	1	1342	2	Y	-0-					2
05	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	140	1	1378	2	Y	-0-					2
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	133	1	1266	2	Y	-0-					2
07	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	138	1	1284	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	135	1	1209	2	Y	-0-					2
09	1410	N	1248	-0-	-162	-0-	124	1	1124	2	Y	-0-					2

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 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	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	167	1	1647	2	Y	-0-					3
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	166	1	1635	2	Y	-0-					3
06	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	156	1	1481	2	Y	-0-					3
07	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	158	1	1465	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	149	1	1329	2	Y	-0-					3
09	1650	N	1272	-0-	-378	-0-	126	1	1146	2	Y	-0-					3

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	148	1	1452	2	Y	-0-					2
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	151	1	1489	2	Y	-0-					2
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	154	1	1463	2	Y	26					28
							29	9									
07	1643	N	1475	-0-	-168	-0-	143	1	1330	2	Y	2	26	1	1	8	3
							2	9									
*08	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	158	1	1410	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
09	1650	N	366	-0-	-1284	-0-	36	1	330	2	Y	-0-					3

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	118	1	1165	2	Y	-0-					4
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	122	1	1205	2	Y	-0-					4
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	117	1	1109	2	Y	-0-					4
07	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	119	1	1107	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	125	1	1116	2	Y	-0-					4
*09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	114	1	1031	2	Y	5					9
							6	9									

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	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	252	1	2477	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	246	1	2417	2	Y	-0-					1
06	3000	N	3001	-0-	1	1	286	1	2715	2	Y	-0-					1
07	3100	N	3485	-0-	385	386	338	1	3137	2	Y	9	2	8			8
							10	9									
08	3100	N	3383	-0-	283	669	340	1	3042	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
09	3000	N	2985	-0-	-15	654	297	1	2688	2	Y	-0-					1

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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	144	1	1420	2	Y	2					22
							2	9									
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	155	1	1530	2	Y	2					24
							2	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	161	1	1530	2	Y	1					25
							1	9									
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	168	1	1561	2	Y	2	1	8			26
							2	9									
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	174	1	1558	2	Y	3					29
							3	9									
09	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	162	1	1471	2	Y	1					30
							1	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	2820	N	2731	-0-	-89	-0-	251	1	2465	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	259	1	2547	2	Y	6					8
							7	9									
06	2700	N	2664	-0-	-36	-0-	254	1	2410	2	Y	-0-					8
07	2821	N	2770	-0-	-51	-0-	268	1	2492	2	Y	9	2	8			15
							10	9									
08	2821	N	2682	-0-	-139	-0-	270	1	2411	2	Y	1	15	1			1
							1	9									
*09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	267	1	2423	2	Y	-0-					1

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-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 #: 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	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	322	1	3172	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	3534	X	3418	-0-	-116	-0-	315	1	3097	2	Y	5					7
							6	9									
06	3480	X	3268	-0-	-212	-0-	311	1	2957	2	Y	-0-					7
07	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	325	1	3022	2	Y	8	1	8			14
							9	9									
08	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	337	1	3011	2	Y	-0-	13	1			1
09	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	330	1	2988	2	Y	-0-					1

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	120	1	1186	2	Y	-0-					7
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	123	1	1213	2	Y	-0-					7
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	121	1	1148	2	Y	-0-					7
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	124	1	1159	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
08	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	128	1	1141	2	Y	-0-					7
09	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	121	1	1099	2	Y	-0-					7

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	330	N	254	-0-	-76	-0-	23	1	231	2	Y	-0-					3
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					3
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	106	1	1043	2	Y	-0-					1
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	116	1	1143	2	Y	-0-					1
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	119	1	1129	2	Y	-0-					1
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	121	1	1120	2	Y	19	16	1	1	8	3
							21	9									
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	127	1	1134	2	Y	-0-					3
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	123	1	1113	2	Y	-0-					3

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	30	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	31	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	31	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	29	1	267	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 #: 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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	117	1	1161	2	Y	-0-					42
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	153	1	1510	2	Y	-0-					42
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	146	1	1383	2	Y	1					43
							1	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	147	1	1367	2	Y	-0-					43
08	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	149	1	1335	2	Y	-0-					43
09	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	142	1	1291	2	Y	-0-					43

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	181	1	1784	2	Y	2					32
							2	9									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	189	1	1860	2	Y	-0-					32
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	188	1	1787	2	Y	42					74
							46	9									
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	215	1	1995	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	215	1	1927	2	Y	-0-					74
09	2010	N	1911	-0-	-99	-0-	190	1	1721	2	Y	-0-					74

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

04	150	N	72	-0-	-78	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					15
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					15
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					15
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					15
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					15
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

04	510	N	470	-0-	-40	-0-	43	1	427	2	Y	-0-					26
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	59	1	583	2	Y	-0-					26
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	71	1	683	2	Y	-0-					26
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	65	1	608	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	57	1	507	2	Y	11					37
							12	9									
09	750	N	644	-0-	-106	-0-	64	1	580	2	Y	-0-					37

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

04	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	193	1	1899	2	Y	1					13
							1	9									
05	2294	N	1660	-0-	-634	-0-	153	1	1507	2	Y	-0-					13
06	2250	N	1566	-0-	-684	-0-	149	1	1417	2	Y	-0-					13
07	2170	N	1703	-0-	-467	-0-	162	1	1510	2	Y	28	1	8			40
							31	9									
08	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	165	1	1472	2	Y	9					49
							10	9									
*09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	158	1	1433	2	Y	-0-					49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	96	1	951	2	Y	-0-					42
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	153	1	1506	2	Y	-0-					42
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	149	1	1413	2	Y	1					43
							1	9									
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	79	1	737	2	Y	-0-					43
08	1519	N	705	-0-	-814	-0-	71	1	634	2	Y	-0-					43
09	1470	N	1159	-0-	-311	-0-	115	1	1044	2	Y	-0-					43

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	600	N	279	-0-	-321	-0-	26	1	253	2	Y	-0-					4
05	465	N	247	-0-	-218	-0-	23	1	224	2	Y	-0-					4
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	Y	-0-					4
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					4
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	509	2	Y	-0-					4
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	Y	-0-					4

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	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	186	1	1829	2	Y	-0-					4
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	188	1	1854	2	Y	-0-					4
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	187	1	1771	2	Y	-0-					4
07	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	197	1	1827	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	196	1	1755	2	Y	-0-					4
09	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	187	1	1694	2	Y	4					8
							4	9									

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	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	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	358	1	3523	2	Y	1					10
							1	9									
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	362	1	3559	2	Y	-0-					10
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	355	1	3373	2	Y	1					11
							1	9									
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	367	1	3406	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
08	3999	X	3729	-0-	-270	-0-	375	1	3354	2	Y	-0-					12
09	3870	X	3637	-0-	-233	-0-	361	1	3276	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	189	1	1865	2	Y	-0-					17
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	191	1	1881	2	Y	-0-					17
06	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	187	1	1776	2	Y	-0-					17
07	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	194	1	1806	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	202	1	1808	2	Y	-0-					17
*09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	195	1	1769	2	Y	-0-					17

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

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

04	T. A.		212	-0-	212	626	20	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		163	-0-	163	789	15	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	979	X	190	-0-	-789	-0-	18	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

04	180	N	89	-0-	-91	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

04	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	155	1	1528	2	Y	-0-					17
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	172	1	1694	2	Y	-0-					17
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	178	1	1687	2	Y	-0-					17
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	188	1	1744	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
08	1860	X	947	-0-	-913	-0-	95	1	852	2	Y	-0-					17
09	1860	X	1014	-0-	-846	-0-	101	1	913	2	Y	-0-					17

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 #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	133	1	1308	2	Y	-0-					26
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	125	1	1234	2	Y	-0-					26
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	118	1	1121	2	Y	-0-					26
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	126	1	1174	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
08	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	127	1	1137	2	Y	11					37
							12	9									
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	128	1	1156	2	Y	-0-					37

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	141	1	1388	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	154	1	1515	2	Y	6					7
							7	9									
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	152	1	1441	2	Y	-0-					7
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	159	1	1482	2	Y	8	2	8			13
							9	9									
08	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	167	1	1494	2	Y	1	13	1			1
							1	9									
*09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	161	1	1459	2	Y	-0-					1

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	130	1	1279	2	Y	-0-					28
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	142	1	1400	2	Y	-0-					28
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	138	1	1308	2	Y	-0-					28
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	144	1	1333	2	Y	-0-	20	1			8
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	164	1	1470	2	Y	-0-					8
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	175	1	1589	2	Y	-0-					8

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

04	2280	N	2103	-0-	-177	-0-	193	1	1910	2	Y	-0-					3
05	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	193	1	1904	2	Y	-0-					3
06	2220	N	2159	-0-	-61	-0-	206	1	1953	2	Y	-0-					3
07	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	199	1	1850	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	204	1	1822	2	Y	-0-					3
*09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	207	1	1879	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

04	3030	X	3021	-0-	-9	-0-	279	1	2742	2	Y	-0-					3
05	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	284	1	2795	2	Y	-0-					3
06	3030	X	2897	-0-	-133	-0-	276	1	2621	2	Y	-0-					3
07	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	287	1	2665	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	3038	X	2803	-0-	-235	-0-	282	1	2521	2	Y	-0-					3
09	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	266	1	2411	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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

04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	110	1	1081	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	369	-0-	-499	-0-	34	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	305	-0-	-565	-0-	29	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	234	-0-	-1006	-0-	23	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	26	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	26	1	234	2	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 #: 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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	122	1	1201	2	Y	-0-					56
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	126	1	1240	2	Y	-0-					56
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	123	1	1168	2	Y	-0-					56
07	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	122	1	1136	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
08	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	129	1	1156	2	Y	-0-					56
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	125	1	1135	2	Y	-0-					56

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	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	247	1	2423	2	Y	1					7
							1	9									
05	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	230	1	2258	2	Y	-0-					7
06	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	255	1	2418	2	Y	2					9
							2	9									
07	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	261	1	2423	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	287	1	2564	2	Y	-0-					9
*09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	271	1	2462	2	Y	-0-					9

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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	202	1	1982	2	Y	-0-					4
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	201	1	1984	2	Y	-0-					4
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	205	1	1946	2	Y	-0-					4
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	198	1	1838	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	2170	N	1582	-0-	-588	-0-	159	1	1423	2	Y	-0-					4
*09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	243	1	2205	2	Y	-0-					4

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	574	2	Y	-0-					76
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	588	2	Y	-0-					76
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	Y	-0-					76
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	47	1	439	2	Y	-0-					76
08	527	N	427	-0-	-100	-0-	43	1	384	2	Y	-0-					76
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	41	1	369	2	Y	-0-					76

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	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	171	1	1690	2	N	-0-					201
05	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	157	1	1540	2	N	40					241
							44	9									
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	170	1	1611	2	N	130	177	1			194
							143	9									
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	217	1	2012	2	N	2	178	1	1	8	17
							2	9									
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	228	1	2042	2	N	-0-					17
*09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	219	1	1987	2	N	-0-					17

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	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	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
JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1526	-0-	-4	-0-	141	1	1385	2	Y	-0-					19
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	143	1	1407	2	Y	-0-					19
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	141	1	1336	2	Y	-0-					19
07	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	146	1	1359	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	147	1	1310	2	Y	-0-					19
09	1470	N	873	-0-	-597	-0-	87	1	786	2	Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	85	-0-	-365	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					7
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	402	2	Y	2					9
							2	9									
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	94	1	893	2	Y	-0-					9
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	96	1	893	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	96	1	855	2	Y	-0-					9
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	89	1	806	2	Y	-0-					9

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 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	6000	X	4845	-0-	-1155	-0-	447	1	4398	2	N	-0-					13
05	6200	X	5120	-0-	-1080	-0-	474	1	4646	2	N	-0-					13
06	6000	X	5194	-0-	-806	-0-	495	1	4699	2	N	-0-					13
07	5456	X	4824	-0-	-632	-0-	468	1	4355	2	N	1	1	8			13
							1	9									
08	5301	X	5289	-0-	-12	-0-	533	1	4756	2	N	-0-					13
*09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	557	1	5074	2	N	-0-					13

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					115
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-					115
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-					115
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					115
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	5	1	46	2	N	-0-					115
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	2	N	-0-					115

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2422	-0-	-338	-0-	223	1	2191	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	2852	X	2174	-0-	-678	-0-	200	1	1970	2	Y	4					5
							4	9									
06	2760	X	2195	-0-	-565	-0-	209	1	1986	2	Y	-0-					5
07	2604	X	2288	-0-	-316	-0-	221	1	2058	2	Y	8	1	8			12
							9	9									
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	226	1	2022	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
09	2190	N	2129	-0-	-61	-0-	211	1	1918	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3000	N	3129	-0-	129	691	289	1	2837	2	Y	3					18
							3	9									
05	3100	N	2796	-0-	-304	387	258	1	2537	2	Y	1					19
							1	9									
06	3034	X	2647	-0-	-387	-0-	252	1	2394	2	Y	1					20
							1	9									
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	262	1	2435	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
08	3627	X	2619	-0-	-1008	-0-	263	1	2356	2	Y	-0-					20
09	3120	X	2456	-0-	-664	-0-	244	1	2212	2	Y	-0-					20

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	2790	N	1895	-0-	-895	-0-	175	1	1719	2	Y	1					9
							1	9									
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	246	1	2421	2	Y	-0-					9
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	211	1	2011	2	Y	1					10
							1	9									
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	198	1	1837	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	2666	X	2309	-0-	-357	-0-	232	1	2077	2	Y	-0-					10
09	2580	X	2134	-0-	-446	-0-	212	1	1922	2	Y	-0-					10

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	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	197	1	1939	2	Y	4					19
							4	9									
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	184	1	1813	2	Y	2					21
							2	9									
06	1950	N	1813	-0-	-137	-0-	172	1	1639	2	Y	2					23
							2	9									
07	2201	N	1862	-0-	-339	-0-	180	1	1681	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
08	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	187	1	1678	2	Y	-0-					23
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	187	1	1698	2	Y	-0-					23

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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	97	1	953	2	Y	9	26	1			1
							10	9									
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	104	1	1027	2	Y	-0-					1
06	1020	N	333	-0-	-687	-0-	32	1	301	2	Y	-0-					1
07	1054	N	300	-0-	-754	-0-	29	1	271	2	Y	-0-					1
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	40	1	350	2	Y	-0-					1
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	51	1	466	2	Y	-0-					1

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	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-

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	2760	N	2688	-0-	-72	-0-	248	1	2439	2	Y	1					8
							1	9									
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	254	1	2494	2	Y	1					9
							1	9									
06	2790	N	2570	-0-	-220	-0-	245	1	2324	2	Y	1					10
							1	9									
07	2790	N	2551	-0-	-239	-0-	248	1	2302	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	2759	N	2521	-0-	-238	-0-	253	1	2268	2	Y	-0-					10
*09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	257	1	2329	2	Y	-0-					10

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	57	1	562	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	57	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	55	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	58	1	536	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	59	1	532	2	Y	-0-					-0-
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	58	1	526	2	Y	-0-					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

04	660	N	585	-0-	-75	-0-	54	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	52	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	523	-0-	-167	-0-	50	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	476	-0-	-144	-0-	46	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	46	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	44	1	398	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	276	1	2716	2	Y	-0-					3
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	281	1	2762	2	Y	-0-					3
06	2850	X	2847	-0-	-3	-0-	271	1	2576	2	Y	-0-					3
07	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	269	1	2500	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	3100	X	2461	-0-	-639	-0-	247	1	2214	2	Y	-0-					3
09	3000	X	2590	-0-	-410	-0-	257	1	2333	2	Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	16	1	152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-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
SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	208	1	2042	2	Y	-0-					8
05	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	196	1	1928	2	Y	-0-					8
06	2130	N	1970	-0-	-160	-0-	188	1	1782	2	Y	-0-					8
07	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	193	1	1789	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	2139	N	1371	-0-	-768	-0-	138	1	1233	2	Y	-0-					8
*09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	210	1	1905	2	Y	-0-					8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	255	1	2504	2	Y	-0-					38
05	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	262	1	2580	2	Y	-0-					38
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	260	1	2472	2	Y	-0-					38
07	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	264	1	2451	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
08	2852	N	2721	-0-	-131	-0-	274	1	2447	2	Y	-0-					38
*09	2730	N	2605	-0-	-125	-0-	259	1	2346	2	Y	-0-					38

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 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	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	223	1	2196	2	Y	-0-					5
05	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	220	1	2163	2	Y	-0-					5
06	2460	N	2340	-0-	-120	-0-	220	1	2090	2	Y	27					32
							30	9									
07	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	217	1	2018	2	Y	-0-	29	1			3
08	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	236	1	2111	2	Y	-0-					3
*09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	270	1	2451	2	Y	-0-					3

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 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	3000	N	4551	-0-	1551	1551	420	1	4130	2	Y	1					8
							1	9									
05	3100	N	3634	-0-	534	2085	335	1	3297	2	Y	2					10
							2	9									
06	3000	N	3055	-0-	55	2140	291	1	2763	2	Y	1					11
							1	9									
07	5105	X	2965	-0-	-2140	-0-	288	1	2674	2	Y	3	2	8			12
							3	9									
08	4712	X	2747	-0-	-1965	-0-	276	1	2469	2	Y	2					14
							2	9									
09	4560	X	2645	-0-	-1915	-0-	263	1	2381	2	Y	1					15
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 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	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 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	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	139	1	1374	2	Y	-0-					4
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	147	1	1446	2	Y	-0-					4
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	144	1	1371	2	Y	-0-					4
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	151	1	1401	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	157	1	1406	2	Y	-0-					4
*09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	151	1	1371	2	Y	-0-					4

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	136	1	1334	2	Y	-0-					6
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	125	1	1227	2	Y	1					7
							1	9									
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	128	1	1210	2	Y	-0-					7
07	1364	N	630	-0-	-734	-0-	61	1	569	2	Y	-0-					7
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					7
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					7

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 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	3840	X	3735	-0-	-105	-0-	345	1	3390	2	Y	-0-					37
05	3937	X	3776	-0-	-161	-0-	348	1	3428	2	Y	-0-					37
06	3810	X	3545	-0-	-265	-0-	338	1	3207	2	Y	-0-					37
07	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	352	1	3271	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
08	3937	X	3461	-0-	-476	-0-	348	1	3113	2	Y	-0-					37
09	3750	X	3497	-0-	-253	-0-	347	1	3150	2	Y	-0-					37

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					51
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	383	2	Y	-0-					51
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	Y	-0-					51
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	41	1	383	2	Y	-0-					51
08	434	N	313	-0-	-121	-0-	29	1	263	2	Y	19					70
							21	9									
09	390	N	233	-0-	-157	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					70

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 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	510	N	471	-0-	-39	-0-	43	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	117	1	1166	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	432	-0-	-108	-0-	41	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	382	-0-	-114	-0-	37	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	361	-0-	-910	-0-	36	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	385	-0-	-845	-0-	38	1	347	2	Y	-0-					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 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	4500	X	3822	-0-	-678	-0-	353	1	3469	2	Y	-0-					7
05	4650	X	3743	-0-	-907	-0-	345	1	3398	2	Y	-0-					7
06	4470	X	3621	-0-	-849	-0-	345	1	3276	2	Y	-0-					7
07	4557	X	3958	-0-	-599	-0-	384	1	3573	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
08	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	368	1	3295	2	Y	-0-					7
*09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	367	1	3328	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 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	N	2508	-0-	-42	-0-	231	1	2277	2	N	-0-					125
05	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	225	1	2216	2	N	-0-					125
06	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	224	1	2127	2	N	-0-					125
07	2604	N	2419	-0-	-185	-0-	235	1	2183	2	N	1	1	8			125
							1	9									
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	261	1	2334	2	N	-0-					125
*09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	248	1	2250	2	N	-0-					125

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

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

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

04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	59	1	640	2	Y	-0-					14
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	62	1	669	2	Y	-0-					14
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	69	1	728	2	Y	-0-					14
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	78	1	810	2	Y	-0-					14
08	744	N	650	-0-	-94	-0-	59	1	591	2	Y	-0-					14
09	720	N	634	-0-	-86	-0-	57	1	577	2	Y	-0-					14

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

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

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-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	292	1	3926	2	N	-0-			-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	285	1	3886	2	N	-0-			-0-
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	272	1	3720	2	N	-0-			-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	294	1	3840	2	N	-0-			-0-
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	295	1	3769	2	N	-0-			-0-
*09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	281	1	3634	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	139	1	1191	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	146	1	1227	2	N	-0-			-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	189	1	1619	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	129	1	1121	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	108	1	928	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1278	-0-	-432	-0-	137	1	1141	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	188	1	1611	2	N	-0-			-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	196	1	1647	2	N	-0-			-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	178	1	1526	2	N	-0-			-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	209	1	1818	2	N	-0-			-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	207	1	1775	2	N	-0-			-0-
*09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	199	1	1664	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

04	2880	X	2669	-0-	-211	-0-	185	1	2484	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2358	-0-	-618	-0-	161	1	2197	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2405	-0-	-475	-0-	164	1	2241	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	187	1	2439	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	215	1	2744	2	N	-0-			-0-
*09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	220	1	2837	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 (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1234	-0-	-206	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-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	660	N	104	-0-	-556	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4513	-0-	1513	1513	4513	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4360	-0-	1260	2773	4360	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3864	-0-	764	3537	3864	2			N	-0-					-0-
*09	6802	X	3265	-0-	-3537	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	690	N	103	-0-	-587	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	713	N	106	-0-	-607	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
08	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
*09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

04	420	N	165	-0-	-255	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1623	-0-	-299	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	766	-0-	-944	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

GTG OPERATING, LLC 337080
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	12	1	983	2	N	-0-					76
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	25	1	987	2	N	-0-					76
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	32	1	865	2	N	-0-					76
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	25	1	881	2	N	-0-					76
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	37	1	945	2	N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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	2820	N	2733	-0-	-87	-0-	231	1	2502	2	Y	-0-					14
05	2759	N	2614	-0-	-145	-0-	198	1	2416	2	Y	-0-					14
06	2820	N	2399	-0-	-421	-0-	183	1	2216	2	Y	-0-					14
07	2821	N	2737	-0-	-84	-0-	228	1	2509	2	Y	-0-					14
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	241	1	2482	2	Y	-0-					14
*09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	240	1	2500	2	Y	-0-					14

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	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	193	1	2091	2	N	-0-					205
05	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	163	1	1985	2	N	-0-					205
06	2340	N	2083	-0-	-257	-0-	159	1	1924	2	N	-0-					205
07	2356	N	2185	-0-	-171	-0-	182	1	2003	2	N	-0-					205
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	204	1	2099	2	N	-0-					205
*09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	208	1	2168	2	N	-0-					205

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	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	303	1	3276	2	Y	-0-					60
05	3534	X	2805	-0-	-729	-0-	213	1	2592	2	Y	-0-					60
06	3420	X	1683	-0-	-1737	-0-	128	1	1555	2	Y	-0-					60
07	3534	X	2273	-0-	-1261	-0-	189	1	2084	2	Y	-0-					60
08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	181	1	1862	2	Y	-0-					60
09	2490	X	2148	-0-	-342	-0-	188	1	1960	2	Y	-0-					60

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	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	164	1	1772	2	N	-0-					159
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	171	1	2088	2	N	-0-					159
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	184	1	2227	2	N	-0-					159
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	186	1	2043	2	N	-0-					159
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	207	1	2137	2	N	-0-					159
09	2400	N	2219	-0-	-181	-0-	194	1	2025	2	N	-0-					159

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	2520	N	2261	-0-	-259	-0-	191	1	2070	2	Y	-0-					78
05	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	157	1	1916	2	Y	-0-					78
06	2490	N	2140	-0-	-350	-0-	163	1	1977	2	Y	-0-					78
07	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	180	1	1981	2	Y	-0-					78
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	189	1	1952	2	Y	-0-					78
09	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	178	1	1854	2	Y	-0-					78

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	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	125	1	4549	2	N	-0-					160
05	4278	X	2947	-0-	-1331	-0-	78	1	2869	2	N	-0-					160
06	4740	X	4380	-0-	-360	-0-	107	1	4273	2	N	-0-					160
07	4898	X	4033	-0-	-865	-0-	118	1	3915	2	N	-0-					160
08	4898	X	4193	-0-	-705	-0-	140	1	4053	2	N	-0-					160
09	4680	X	3899	-0-	-781	-0-	144	1	3755	2	N	-0-					160

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	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	265	1	2867	2	Y	-0-					39
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	237	1	2885	2	Y	-0-					39
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	233	1	2826	2	Y	-0-					39
07	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	247	1	2717	2	Y	-0-					39
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	249	1	2565	2	Y	-0-					39
09	3120	X	3053	-0-	-67	-0-	267	1	2786	2	Y	-0-					39

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	177	1	1916	2	Y	-0-					14
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	155	1	1888	2	Y	-0-					14
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	158	1	1912	2	Y	-0-					14
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	176	1	1941	2	Y	-0-					14
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	186	1	1912	2	Y	-0-					14
09	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	167	1	1741	2	Y	-0-					14

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	145	1	1565	2	Y	-0-					39
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	137	1	1674	2	Y	-0-					39
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	129	1	1559	2	Y	-0-					39
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	151	1	1666	2	Y	-0-					39
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	153	1	1578	2	Y	-0-					39
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	153	1	1598	2	Y	-0-					39

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	228	1	2474	2	N	-0-					32
05	2852	X	2365	-0-	-487	-0-	179	1	2186	2	N	-0-					32
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	224	1	2706	2	N	-0-					32
07	2852	X	2811	-0-	-41	-0-	234	1	2577	2	N	-0-					32
08	2790	X	2249	-0-	-541	-0-	199	1	2050	2	N	-0-					32
09	2940	X	2545	-0-	-395	-0-	223	1	2322	2	N	-0-					32

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

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 12260 PERF.10893 - 12151

04	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	101	1	1090	2	Y	-0-					78
05	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	79	1	964	2	Y	-0-					78
06	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	93	1	1120	2	Y	-0-					78
07	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	94	1	1032	2	Y	-0-					78
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	90	1	929	2	Y	-0-					78
09	1200	N	972	-0-	-228	-0-	85	1	887	2	Y	-0-					78

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

04	570	N	491	-0-	-79	-0-	13	1	478	2	N	-0-					130
05	527	N	289	-0-	-238	-0-	8	1	281	2	N	-0-					130
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	18	1	717	2	N	-0-					130
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	N	-0-					130
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	633	2	N	-0-					130
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	35	1	899	2	N	-0-					130

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 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	960	N	694	-0-	-266	-0-	59	1	635	2	Y	-0-					42
05	930	N	833	-0-	-97	-0-	63	1	770	2	Y	-0-					42
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	60	1	721	2	Y	-0-					42
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	73	1	804	2	Y	-0-					42
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	64	1	663	2	Y	-0-					42
09	780	N	606	-0-	-174	-0-	53	1	553	2	Y	-0-					42

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11746 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1044	-0-	-276	-0-	190	1	852	2	Y	2					47
							2	9									
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2021

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	3690	X	2893	-0-	-797	-0-	77	1	2803	2	Y	12					57
							13	9									
05	3813	X	1564	-0-	-2249	-0-	41	1	1523	2	Y	-0-					57
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					57
07	3162	X	1342	-0-	-1820	-0-	39	1	1301	2	Y	2	55	1			4
							2	9									
08	T. A.		3109	-0-	3109	3109	104	1	3005	2	Y	-0-					4
09	T. A.		3254	-0-	3254	6363	120	1	3134	2	Y	-0-					4

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	960	N	819	-0-	-141	-0-	69	1	750	2	Y	-0-					42
05	930	N	622	-0-	-308	-0-	47	1	575	2	Y	-0-					42
06	810	N	543	-0-	-267	-0-	41	1	502	2	Y	-0-					42
07	837	N	605	-0-	-232	-0-	50	1	555	2	Y	-0-					42
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	2	Y	-0-					42
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					42

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	150	N	104	-0-	-46	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					42
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					42
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	Y	-0-					42
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	149	1	1639	2	Y	-0-					42
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	157	1	1621	2	Y	-0-					42
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	142	1	1479	2	Y	-0-					42

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	210	N	153	-0-	-57	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					42
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					42
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	106	1	1278	2	Y	-0-					42
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	189	1	2081	2	Y	-0-					42
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	182	1	1879	2	Y	-0-					42
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	155	1	1618	2	Y	-0-					42

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2790	N	2433	-0-	-357	-0-	206	1	2227	2	Y	-0-					48
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	199	1	2423	2	Y	-0-					48
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	195	1	2364	2	Y	-0-					48
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	220	1	2416	2	Y	-0-					48
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	203	1	2089	2	Y	-0-					48
*09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	205	1	2137	2	Y	-0-					48

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	111	1	1199	2	Y	-0-					42
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	87	1	1066	2	Y	-0-					42
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	87	1	1056	2	Y	-0-					42
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	80	1	878	2	Y	-0-					42
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	94	1	966	2	Y	-0-					42
09	1140	N	852	-0-	-288	-0-	75	1	777	2	Y	-0-					42

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

04	4380	X	3989	-0-	-391	-0-	106	1	3883	2	N	-0-					167
05	4526	X	3847	-0-	-679	-0-	101	1	3746	2	N	-0-					167
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	106	1	4242	2	N	-0-					167
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	127	1	4207	2	N	-0-					167
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	152	1	4419	2	N	-0-					167
*09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	164	1	4265	2	N	-0-					167

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

04	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			Y	-0-					42
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					42
06	840	N	677	-0-	-163	-0-	2	1	675	2	Y	-0-					42
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	97	1	1010	2	Y	-0-					42
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	142	1	1377	2	Y	-0-					42
*09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	142	1	1674	2	Y	-0-					42

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.		-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

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

04	4440	X	4437	-0-	-3	-0-	375	1	4062	2	Y	-0-					48
05	4588	X	3921	-0-	-667	-0-	297	1	3624	2	Y	-0-					48
06	4440	X	3372	-0-	-1068	-0-	257	1	3115	2	Y	-0-					48
07	4588	X	4229	-0-	-359	-0-	352	1	3877	2	Y	-0-					48
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	376	1	3873	2	Y	-0-					48
09	4440	X	4006	-0-	-434	-0-	351	1	3655	2	Y	-0-					48

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	202	-0-	-248	-0-	5	1	197	2	Y	-0-					21
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					21
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					21
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 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	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 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	3270	X	2914	-0-	-356	-0-	202	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	235	1	3208	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2959	-0-	-461	-0-	202	1	2757	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2943	-0-	-591	-0-	209	1	2734	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2816	-0-	-718	-0-	205	1	2611	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3282	-0-	-48	-0-	236	1	3046	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	297	1	3996	2	N	-0-					-0-
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	301	1	4098	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3705	-0-	-225	-0-	253	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3687	-0-	-684	-0-	262	1	3425	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3374	-0-	-997	-0-	245	1	3129	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3230	-0-	-1000	-0-	232	1	2998	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4890	-0-	-600	-0-	339	1	4551	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5180	-0-	-462	-0-	354	1	4826	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5025	-0-	-945	-0-	343	1	4682	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5029	-0-	-1140	-0-	358	1	4671	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5938	-0-	-231	-0-	432	1	5506	2	N	-0-					-0-
*09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	405	1	5232	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	390	N	353	-0-	-37	-0-	37	1	316	2	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	32	1	271	2	N	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	34	1	295	2	N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	34	1	288	2	N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	32	1	267	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

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

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

04	3570	X	3417	-0-	-153	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3213	-0-	-207	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

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

04	2040	N	1818	-0-	-222	-0-	190	1	1628	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	204	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	196	1	1679	2	N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	223	1	1946	2	N	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	216	1	1856	2	N	-0-					-0-
*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	206	1	1723	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4350	X	3137	-0-	-1213	-0-	327	1	2810	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	3236	-0-	-1259	-0-	344	1	2892	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3097	-0-	-1253	-0-	324	1	2773	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3488	-0-	-1007	-0-	359	1	3129	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	361	1	3093	2	N	-0-			-0-
*09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	379	1	3166	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	4200	X	4032	-0-	-168	-0-	279	1	3753	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4050	-0-	-228	-0-	277	1	3773	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3765	-0-	-255	-0-	257	1	3508	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3843	-0-	-311	-0-	273	1	3570	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	293	1	3734	2	N	-0-			-0-
*09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	291	1	3753	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	147	1	1972	2	N	-0-			-0-
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	176	1	2399	2	N	-0-			-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	185	1	2522	2	N	-0-			-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	159	1	2075	2	N	-0-			-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	94	1	1205	2	N	-0-			-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	56	1	726	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1304	-0-	-46	-0-	136	1	1168	2	N	-0-			-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	150	1	1260	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	142	1	1216	2	N	-0-			-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	147	1	1286	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	138	1	1187	2	N	-0-			-0-
*09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	146	1	1219	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 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	4110	X	3303	-0-	-807	-0-	229	1	3074	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	276	1	3764	2	N	-0-			-0-
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	272	1	3714	2	N	-0-			-0-
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	296	1	3860	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	286	1	3650	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3946	-0-	-44	-0-	284	1	3662	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	120	1	1611	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	110	1	1496	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	107	1	1462	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1369	-0-	-429	-0-	97	1	1272	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	109	1	1385	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	99	1	1277	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 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	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	298	1	2560	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2884	-0-	-402	-0-	306	1	2578	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2755	-0-	-425	-0-	288	1	2467	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2913	-0-	-373	-0-	300	1	2613	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	303	1	2600	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2761	-0-	-89	-0-	295	1	2466	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	581	2	N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-

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	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	208	1	1786	2	N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	219	1	1841	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	207	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	222	1	1932	2	N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	227	1	1951	2	N	-0-					-0-
*09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	213	1	1775	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	2895	-0-	-375	-0-	200	1	2695	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	220	1	2995	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2795	-0-	-475	-0-	191	1	2604	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	182	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2006	-0-	-1218	-0-	146	1	1860	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2633	-0-	-487	-0-	189	1	2444	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 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	2370	N	2074	-0-	-296	-0-	216	1	1858	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	1949	-0-	-531	-0-	207	1	1742	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	1890	-0-	-510	-0-	198	1	1692	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	219	1	1905	2	N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	226	1	1934	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	201	1	1682	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1440	N	1291	-0-	-149	-0-	135	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1232	-0-	-721	-0-	131	1	1101	2	N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	128	1	1096	2	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	144	1	1254	2	N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	142	1	1217	2	N	-0-					-0-
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	133	1	1112	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	119	1	1023	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	121	1	1018	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	116	1	990	2	N	-0-			-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	125	1	1093	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	119	1	1020	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	111	1	924	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	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	215	1	1844	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	260	1	2189	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3117	-0-	117	117	326	1	2791	2	N	-0-			-0-
07	2335	N	2218	-0-	-117	-0-	228	1	1990	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	2047	-0-	-216	-0-	214	1	1833	2	N	-0-			-0-
09	2190	X	2064	-0-	-126	-0-	221	1	1843	2	N	-0-			-0-

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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	141	1	1210	2	N	-0-			-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	170	1	1431	2	N	-0-			-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	150	1	1285	2	N	-0-			-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	162	1	1414	2	N	-0-			-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	174	1	1495	2	N	-0-			-0-
*09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	198	1	1656	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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	207	1	1775	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1925	-0-	-152	-0-	204	1	1721	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1712	-0-	-478	-0-	179	1	1533	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	187	1	1633	2	N	-0-			-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	216	1	1851	2	N	-0-			-0-
*09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	210	1	1752	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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	112	1	1504	2	N	-0-			-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	118	1	1609	2	N	-0-			-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	85	1	1158	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	869	-0-	-805	-0-	62	1	807	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	870	-0-	-866	-0-	63	1	807	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	922	-0-	-308	-0-	66	1	856	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	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	148	1	1983	2	N	-0-			-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	149	1	2031	2	N	-0-			-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	141	1	1926	2	N	-0-			-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	145	1	1894	2	N	-0-			-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	149	1	1902	2	N	-0-			-0-
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	143	1	1853	2	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	1110	N	931	-0-	-179	-0-	97	1	834	2	N	-0-			-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	119	1	1004	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	735	-0-	-345	-0-	77	1	658	2	N	-0-			-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	124	1	1082	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	110	1	941	2	N	-0-			-0-
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	106	1	888	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3180	X	3101	-0-	-79	-0-	323	1	2778	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	305	1	2568	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2755	-0-	-785	-0-	288	1	2467	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2814	-0-	-844	-0-	290	1	2524	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2769	-0-	-889	-0-	289	1	2480	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2787	-0-	-303	-0-	298	1	2489	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	2850	N	2358	-0-	-492	-0-	246	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2556	-0-	-110	-0-	271	1	2285	2	N	-0-					-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	259	1	2212	2	N	-0-					-0-
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	302	1	2635	2	N	-0-					-0-
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	307	1	2634	2	N	-0-					-0-
*09	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	302	1	2525	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 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	690	N	201	-0-	-489	-0-	21	1	180	2	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	2	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	25	1	215	2	N	-0-					-0-
09	300	N	58	-0-	-242	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5868	X	3803	-0-	-2065	-0-	263	1	3540	2	N	-0-					-0-
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	231	1	3147	2	N	-0-					-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	176	1	2407	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1344	-0-	-361	-0-	96	1	1248	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1140	-0-	-565	-0-	83	1	1057	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	1095	-0-	-555	-0-	79	1	1016	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 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	3660	X	3511	-0-	-149	-0-	243	1	3268	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	255	1	3478	2	N	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	234	1	3200	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3568	-0-	-59	-0-	254	1	3314	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	264	1	3372	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3261	-0-	-339	-0-	234	1	3027	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2171	-0-	-169	-0-	226	1	1945	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	225	1	1896	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1698	-0-	-642	-0-	178	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	227	1	1976	2	N	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	239	1	2046	2	N	-0-					-0-
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	224	1	1870	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 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	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	325	1	2795	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	334	1	2815	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3001	-0-	-419	-0-	314	1	2687	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	339	1	2954	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3090	-0-	-444	-0-	323	1	2767	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3078	-0-	-42	-0-	329	1	2749	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	90	1	777	2	N	-0-					-0-
05	961	N	790	-0-	-171	-0-	84	1	706	2	N	-0-					-0-
06	930	N	775	-0-	-155	-0-	81	1	694	2	N	-0-					-0-
07	899	N	750	-0-	-149	-0-	77	1	673	2	N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	91	1	783	2	N	-0-					-0-
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	83	1	693	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	153	1	1311	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	151	1	1269	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	141	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	145	1	1266	2	N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	150	1	1291	2	N	-0-					-0-
*09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	149	1	1243	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 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	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	221	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	210	1	1770	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1949	-0-	-181	-0-	204	1	1745	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	224	1	1950	2	N	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	218	1	1871	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	205	1	1709	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 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	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	531	1	7140	2	N	-0-					-0-
05	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	594	1	8093	2	N	-0-					-0-
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	562	1	7669	2	N	-0-					-0-
07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	584	1	7621	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	8198	-0-	-141	-0-	596	1	7602	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7448	-0-	-622	-0-	535	1	6913	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 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	3360	X	352	-0-	-3008	-0-	37	1	315	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 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	4230	X	4222	-0-	-8	-0-	292	1	3930	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4193	-0-	-147	-0-	287	1	3906	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	305	1	4165	2	N	-0-					-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	312	1	4072	2	N	-0-					-0-
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	339	1	4328	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4452	-0-	-18	-0-	320	1	4132	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2920	-0-	-1070	-0-	202	1	2718	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3007	-0-	-1116	-0-	206	1	2801	2	N	-0-					-0-
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	268	1	3656	2	N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	298	1	3896	2	N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	309	1	3936	2	N	-0-					-0-
*09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	308	1	3978	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 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	1331	N	870	-0-	-461	-0-	60	1	810	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	751	-0-	-675	-0-	51	1	700	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	694	-0-	-686	-0-	47	1	647	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	608	-0-	-818	-0-	43	1	565	2	N	-0-					-0-
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	119	1	1517	2	N	-0-					-0-
*09	993	X	993	-0-	-0-	-0-	71	1	922	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	208	1	2799	2	N	-0-					-0-
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	209	1	2854	2	N	-0-					-0-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	197	1	2686	2	N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	208	1	2722	2	N	-0-					-0-
08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	211	1	2687	2	N	-0-					-0-
*09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	201	1	2594	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

04	3870	X	3742	-0-	-128	-0-	259	1	3483	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	260	1	3545	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3690	-0-	-90	-0-	252	1	3438	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3613	-0-	-293	-0-	257	1	3356	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3316	-0-	-590	-0-	241	1	3075	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3473	-0-	-277	-0-	250	1	3223	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

04	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	449	1	3856	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4231	-0-	-109	-0-	449	1	3782	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4083	-0-	-807	-0-	427	1	3656	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4511	-0-	-542	-0-	464	1	4047	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4401	-0-	-652	-0-	460	1	3941	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4005	-0-	-315	-0-	428	1	3577	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	3450	X	3390	-0-	-60	-0-	354	1	3036	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3322	-0-	-336	-0-	353	1	2969	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3224	-0-	-376	-0-	337	1	2887	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	359	1	3130	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3162	-0-	-558	-0-	330	1	2832	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3336	-0-	-54	-0-	357	1	2979	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	1	8			146
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	3	15	9	Y	14	75	1	5	8	80
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	61	3	131	9	Y	119	159	1	3	8	37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	123	1	7	8	71
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	199	3	33	9	Y	30	40	1	1	8	60
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	67	80	1	3	8	44

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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	73	X	73	-0-	-0-	-0-	63	2	10	9	N	9					137
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	25	2	12	9	N	11					148
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	53	2	8	9	N	7					155
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	80	2	20	9	N	18					173
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					173
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			71

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	480	N	77	-0-	-403	-0-	73	2	4	9	N	4					222
05	775	N	117	-0-	-658	-0-	47	2	70	9	N	64	183	1			103
06	420	N	136	-0-	-284	-0-	125	2	11	9	N	10					113
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	148	2	10	9	N	9					122
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	111	2	14	9	N	13					135
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	171	2	19	9	N	17	70	1			82

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2			N	-0-					168
05	713	N	12	-0-	-701	-0-	12	2			N	-0-					168
06	360	N	80	-0-	-280	-0-	69	2	11	9	N	10					178
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2					180
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					180
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	60	1			107

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

04	1290	N	593	-0-	-697	-0-	385	2	208	9	N	189	174	1			155
05	1240	N	276	-0-	-964	-0-	85	2	191	9	N	174	184	1			145
06	1170	N	596	-0-	-574	-0-	363	2	233	9	N	212	182	1			175
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	570	2	193	9	N	175	183	1			167
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	294	2	153	9	N	139	188	1			118
09	600	N	502	-0-	-98	-0-	317	2	185	9	N	168	173	1			113

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

04	1890	X	1420	-0-	-470	-0-	1304	2	116	9	N	105	183	1			122
05	1705	N	312	-0-	-1393	-0-	152	2	160	9	N	145					267
06	1710	N	1065	-0-	-645	-0-	932	2	133	9	N	121	181	1			207
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1456	2	105	9	N	95	182	1			120
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1369	2	138	9	N	125					245
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1171	2	58	9	N	53	183	1			115

ETX ENERGY, LLC 255141
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

04	510	X	466	-0-	-44	-0-	348	1	118	9	Y	107	100	1			81
05	527	X	449	-0-	-78	-0-	368	1	81	9	Y	74	32	1			123
06	521	X	521	-0-	-0-	-0-	368	1	153	9	Y	139	77	1			185
07	522	X	522	-0-	-0-	-0-	377	1	145	9	Y	132	117	1	1	8	199
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	211	1	200	9	Y	182	238	1			143
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

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		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
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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	1140	X	1039	-0-	-101	-0-	478	1	561	9	Y	510	776	1	1	8	171
05	1178	X	1007	-0-	-171	-0-	630	1	377	9	Y	343	267	1			247
06	1110	X	961	-0-	-149	-0-	630	1	331	9	Y	301	298	1			250
07	1085	X	896	-0-	-189	-0-	630	1	266	9	Y	242	175	1	2	8	315
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	542	1	319	9	Y	290	357	1			248
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					248

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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	672	1	220	9	Y	200	185	1	17	8	78
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	610	1	242	9	Y	220	183	1			115
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	610	1	219	9	Y	199	177	1			137
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	603	1	188	9	Y	171	183	1	8	8	117
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	653	1	153	9	Y	139	183	1			73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	507 295	1 9	7958	3	Y	268	250	1	2	8	202
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	537 168	1 9	5555	3	Y	153	81	1			274
06	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	537 132	1 9	10651	3	Y	120	145	1			249
07	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	549 314	1 9	13763	3	Y	285	220	1	2	8	312
*08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	279 320	1 9	1034	3	Y	291	375	1			228
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					228

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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	279	1	151	9	Y	137	181	1	3	8	79
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	318	1	153	9	Y	139	120	1			98
06	570	N	375	-0-	-195	-0-	318	1	57	9	Y	52	101	1			49
*07	434	N	429	-0-	-5	-0-	307	1	122	9	Y	111	100	1	3	8	57
08	465	N	124	-0-	-341	-0-	71	1	53	9	Y	48	84	1			21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	165	1			-0-
05	0	A	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2021

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	413 229	1 9	523	3	Y	208	318	1	1	8	108
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	420 206	1 9	307	3	Y	187	210	1			85
06	1320	N	1131	-0-	-189	-0-	419 147	1 9	565	3	Y	134	102	1			117
07	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	423 219	1 9	524	3	Y	199	102	1	1	8	213
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	426 222	1 9	340	3	Y	202	346	1			69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

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	T. A.		437	-0-	437	1453	276 119	1 9	42	3	Y	108	92	1			43
05	T. A.		964	-0-	964	2417	83 52	1 9	829	3	Y	47					90
06	T. A.		560	-0-	560	2977	83	1	477	9	Y	434	180	1			344
07	3709	X	732	-0-	-2977	-0-	642	1	90	9	Y	82	241	1	1	8	184
*08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	580	1	101	9	Y	92	171	1			105
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					105

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	570	X	542	-0-	-28	-0-	442	1	100	9	Y	91	8	8			193
05	558	X	490	-0-	-68	-0-	390	1	100	9	Y	91	161	1			123
06	510	X	401	-0-	-109	-0-	390	1	11	9	Y	10					133
07	558	X	295	-0-	-263	-0-	237	1	58	9	Y	53	3	8			183
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	403	1	73	9	Y	66	171	1			78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

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 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	98	1	253	9	N	230	293	1			77
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	39	1	95	9	N	86	101	1			62
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	62	1			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	313	1	235	9	Y	214	200	1	1	8	162
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	331	1	147	9	Y	134	64	1			232
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	331	1	241	9	Y	219	140	1			311
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	339	1	179	9	Y	163	212	1	3	8	259
08	T. A.		13546	-0-	13546	13546	819	1	12540	3	Y	170	291	1			138
							187	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13546					Y	NO RPT					138

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	449	X	-0-	-0-	-449	-0-					Y	-0-					367
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					367
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					367
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					367
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					367
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					367

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	2190	X	1250	-0-	-940	-0-	507	1	323	3	Y	382	169	1	2	8	430
							420	9									
05	2263	X	2206	-0-	-57	-0-	638	1	1252	3	Y	287	545	1			172
							316	9									
06	2490	X	820	-0-	-1670	-0-	638	1	182	9	Y	165					337
07	2573	X	831	-0-	-1742	-0-	21	1	551	3	Y	235	1	8			571
							259	9									
08	2573	X	2009	-0-	-564	-0-	1706	3	303	9	Y	275	373	1			473
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					473

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	750	N	733	-0-	-17	-0-	565	1	168	9	Y	153	147	1	2	8	38
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	525	1	5	3	Y	79	96	1			21
							87	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	525	1	156	3	Y	174	137	1			58
							191	9									
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	17	1	731	3	Y	274	204	1			128
							301	9									
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	678	3	321	9	Y	292	279	1			141
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 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	510	N	463	-0-	-47	-0-	19	1	444	3	Y	-0-					224
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	18	1	417	3	Y	-0-					224
06	660	N	229	-0-	-431	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					224
07	465	N	216	-0-	-249	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					224
08	434	N	235	-0-	-199	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					224
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					135
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1844	-0-	-1156	871	349	1	1145	3	Y	318	368	1			70
							350	9									
05	2872	N	2001	-0-	-871	-0-	318	1	1331	3	Y	320	264	1			126
							352	9									
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	318	1	1207	3	Y	379	412	1			93
							417	9									
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	404	1	1262	3	Y	411	328	1			176
							452	9									
*08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	420	1	1306	3	Y	380	459	1			97
							418	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 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	1500	X	628	-0-	-872	-0-	460	1	168	9	Y	153	225	1	7	8	77
05	1333	X	623	-0-	-710	-0-	476	1	147	9	Y	134	150	1			61
06	690	X	592	-0-	-98	-0-	476	1	116	9	Y	105	77	1			89
07	713	X	575	-0-	-138	-0-	423	1	152	9	Y	138	77	1	9	8	141
08	620	N	442	-0-	-178	-0-	355	1	87	9	Y	79	191	1			29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

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

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	667 634	1 9	1693	3	Y	576	396	1			280
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	671 526	1 9	1944	3	Y	478	632	1			126
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	671 383	1 9	2002	3	Y	348	222	1			252
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	23 278	1 9	2868	3	Y	253	331	1	15	8	159
*08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2883	3	251	9	Y	228	272	1			115
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					115

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 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	3000	N	1177	-0-	-1823	2198	189 248	1 9	740	3	Y	225	180	1	8	8	187
05	3100	N	1304	-0-	-1796	402	204 286	1 9	814	3	Y	260	359	1			88
06	1683	N	1281	-0-	-402	-0-	204 273	1 9	804	3	Y	248	178	1			158
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	160 266	1 9	805	3	Y	242	170	1	8	8	222
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	137 240	1 9	722	3	Y	218	368	1			72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 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	1620	X	1434	-0-	-186	-0-	375 201	1 9	858	3	Y	183	196	1	3	8	32
05	1674	X	860	-0-	-814	-0-	355 121	1 9	384	3	Y	110	65	1			77
06	1620	X	1041	-0-	-579	-0-	355 75	1 9	611	3	Y	68	96	1			49
07	1488	X	758	-0-	-730	-0-	393 106	1 9	259	3	Y	96	47	1	3	8	95
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	341 157	1 9	341	3	Y	143	171	1			67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 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	1110	X	988	-0-	-122	-0-	626	1	362	9	Y	329	185	1	11	8	217
05	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	783	1	349	9	Y	317	363	1			171
06	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	783	1	414	9	Y	376	365	1			182
07	1023	X	526	-0-	-497	-0-	61	1	465	9	Y	423	371	1	13	8	221
08	1147	N	460	-0-	-687	-0-	30	1	430	9	Y	391	555	1			57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	Y	-0-	238
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	238
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	238
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	238
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	238
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	238

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

04	1980	X	1883	-0-	-97	-0-	390 1 351 9	1142	3	Y	319	348	1	3	8	63
05	2046	X	1737	-0-	-309	-0-	335 1 205 9	1197	3	Y	186	119	1			130
06	2400	X	2144	-0-	-256	-0-	334 1 230 9	1580	3	Y	209	265	1			74
07	2480	X	1307	-0-	-1173	-0-	334 1 209 9	764	3	Y	190	131	1	2	8	131
08	2480	X	1617	-0-	-863	-0-	314 1 121 9	1182	3	Y	110	188	1			53
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-				Y	NO RPT					53

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

04	11730	X	10214	-0-	-1516	-0-	363 1 262 9	9589	3	Y	238	354	1	1	8	150
05	12121	X	9210	-0-	-2911	-0-	305 1 218 9	8687	3	Y	198	185	1			163
06	11730	X	10642	-0-	-1088	-0-	305 1 281 9	10056	3	Y	255	346	1			72
07	10540	X	10066	-0-	-474	-0-	14 1 211 9	9841	3	Y	192	1	8			263
*08	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	10899 3	277	9	Y	252	368	1			147
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-				Y	NO RPT					147

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

04	840	N	770	-0-	-70	-0-	28 1 72 9	670	3	Y	65					297
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	28 1 85 9	706	3	Y	77					374
06	840	N	779	-0-	-61	-0-	28 1 64 9	687	3	Y	58	183	1			249
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	5 1 86 9	709	3	Y	78					327
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	4 1 67 9	703	3	Y	61	175	1			213
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					213

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

04	2220	X	955	-0-	-1265	-0-	456 1	499	9	Y	454	534	1	9	8	140
05	1922	X	1683	-0-	-239	-0-	578 1 776 9	329	3	Y	705	730	1			115
06	2010	X	1527	-0-	-483	-0-	578 1 682 9	267	3	Y	620	543	1			192
07	2077	X	1792	-0-	-285	-0-	484 1 719 9	589	3	Y	654	548	1	10	8	288
08	2077	X	1658	-0-	-419	-0-	549 1 596 9	513	3	Y	542	551	1			279
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-				Y	NO RPT					279

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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	5790	X	3189	-0-	-2601	-0-	340 702	1 9	2147	3	Y	638	737	1			141
05	4929	X	3497	-0-	-1432	-0-	363 600	1 9	2534	3	Y	545	471	1			215
06	4800	X	3356	-0-	-1444	-0-	363 438	1 9	2555	3	Y	398	497	1			116
07	4960	X	2933	-0-	-2027	-0-	394 624	1 9	1915	3	Y	567	395	1			288
08	4557	X	3906	-0-	-651	-0-	424 783	1 9	2699	3	Y	712	829	1			171
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					171

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	628	X	628	-0-	-0-	-0-	22 122	1 9	484	3	Y	111	181	1	3	8	80
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	22 96	1 9	487	3	Y	87					167
06	300	X	144	-0-	-156	-0-	22	1	122	9	Y	111					278
07	651	X	220	-0-	-431	-0-	7 77	1 9	136	3	Y	70	185	1	1	8	162
08	651	X	373	-0-	-278	-0-	12 80	1 9	281	3	Y	73					235
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					235

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	480	X	447	-0-	-33	-0-	143	1	304	9	Y	276	367	1	8	8	108
05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	161	1	370	9	Y	336	359	1			85
06	480	X	473	-0-	-7	-0-	161	1	312	9	Y	284	182	1			187
07	465	X	354	-0-	-111	-0-	34	1	320	9	Y	291	368	1	7	8	103
08	527	X	326	-0-	-201	-0-	31	1	295	9	Y	268	183	1			188
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					188

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					193
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193

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	6060	X	5911	-0-	-149	-0-	221 40	1 9	5650	3	Y	36	11	8			169
05	6200	X	2974	-0-	-3226	-0-	105 12	1 9	2857	3	Y	11					180
06	5700	X	4717	-0-	-983	-0-	105 22	1 9	4590	3	Y	20					200
07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	9 37	1 9	6532	3	Y	34	8	8			226
*08	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6126	3	26	9	Y	24	176	1			74
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					74

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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	1460	N	369	-0-	-1091	-0-	240	1	129	9	Y	117					224
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	239	1	153	9	Y	139	181	1			182
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	239	1	136	9	Y	124	182	1			124
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	290	1	141	9	Y	128					252
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	271	1	183	9	Y	166	184	1			234
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					234

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	1830	X	1558	-0-	-272	-0-	49	1	1142	3	Y	334	370	1			269
							367	9									
05	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	72	1	1680	3	Y	265	361	1			173
							292	9									
06	1830	X	404	-0-	-1426	-0-	72	1	51	3	Y	255	180	1			248
							281	9									
07	1705	X	1688	-0-	-17	-0-	62	1	1342	3	Y	258	183	1	6	8	317
							284	9									
*08	3100	N	3264	-0-	164	164	120	1	2868	3	Y	251	368	1			200
							276	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					200

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	5310	X	2546	-0-	-2764	-0-	413	1	1953	3	Y	164	370	1			132
							180	9									
05	5487	X	1782	-0-	-3705	-0-	398	1	1240	3	Y	131					263
							144	9									
06	3840	X	2542	-0-	-1298	-0-	398	1	1998	3	Y	133	183	1			213
							146	9									
07	3472	X	2551	-0-	-921	-0-	485	1	1935	3	Y	119	183	1			149
							131	9									
08	3472	X	1814	-0-	-1658	-0-	469	1	1228	3	Y	106					255
							117	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					255

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		169	-0-	169	169	83	1	86	9	Y	78	19	1			59
06	T. A.		452	-0-	452	621	83	1	369	9	Y	335	325	1			69
07	1770	X	1149	-0-	-621	-0-	642	1	507	9	Y	461	432	1	1	8	97
*08	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	580	1	537	9	Y	488	541	1			44
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					44

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	172	1	48	3	Y	-0-					100
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	182	1	42	3	Y	-0-					100
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	182	1	78	3	Y	-0-					100
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	153	1	93	3	Y	-0-					100
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	150	1	64	3	Y	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	518 105	1 9	4349	3	Y	95	129	1			56
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	587 139	1 9	3346	3	Y	126	94	1			88
06	3570	X	3046	-0-	-524	-0-	587 184	1 9	2275	3	Y	167	130	1			125
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	569 183	1 9	3017	3	Y	166	128	1	5	8	158
08	1395	X	543	-0-	-852	-0-	342	1	201	9	Y	183	265	1			76
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					76

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	1407	N	1075	-0-	-332	-0-	300 114	1 9	661	3	Y	104	13	8			195
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	376 150	1 9	938	3	Y	136	177	1			154
06	960	N	844	-0-	-116	-0-	376 53	1 9	415	3	Y	48					202
07	1116	N	96	-0-	-1020	-0-	39 12	1 9	45	3	Y	11	1	8			212
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					212
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					212

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	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	636 62	1 9	14369	3	Y	56	164	1			102
05	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	788 259	1 9	243	3	Y	235	164	1			173
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	788 48	1 9	937	3	Y	44	164	1			53
07	3968	X	859	-0-	-3109	-0-	613	1	246	9	Y	224	164	1	1	8	112
*08	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	562 248	1 9	871	3	Y	225	164	1			173
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					173

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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	4620	X	3212	-0-	-1408	-0-	114	1	2925	3	Y	157	177	1	5	8	100
							173	9									
05	4495	X	4021	-0-	-474	-0-	135	1	3712	3	Y	158	179	1			79
							174	9									
06	4350	X	3151	-0-	-1199	-0-	135	1	2878	3	Y	125					204
							138	9									
07	4495	X	3815	-0-	-680	-0-	5	1	3615	3	Y	177	181	1	5	8	195
							195	9									
08	4495	X	2729	-0-	-1766	-0-	2589	3	140	9	Y	127	183	1			139
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					139

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	683	-0-	-337	-0-	603	1	80	9	Y	73	169	1			99
05	1333	X	744	-0-	-589	-0-	653	1	91	9	Y	83					182
06	1290	X	676	-0-	-614	-0-	653	1	23	9	Y	21					203
07	1333	X	349	-0-	-984	-0-	330	1	19	9	Y	17					220
08	713	N	544	-0-	-169	-0-	518	1	26	9	Y	24	171	1			73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 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	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	1			Y	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			Y	-0-					138
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	102	9	N	93	187	1	4	8	80
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	20	1	311	9	N	283	187	1			176
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	20	1	63	9	N	57					233
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	24	1	73	9	N	66	167	1	2	8	130
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	115					245
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	N	140	166	1			227
							154	9									
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					227
06	570	X	40	-0-	-530	-0-	40	1			N	-0-					227
07	589	X	10	-0-	-579	-0-	10	1			N	-0-					227
*08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	10	1	1853	3	N	544	366	1			405
							598	9									
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					405

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	DLQ G-10		145	-0-	145	754	145	3			Y	-0-					800
05	DLQ G-10		75	-0-	75	829	75	3			Y	-0-					800
06	DLQ G-10		674	-0-	674	1503	452	3	222	9	Y	202	191	1			811
07	DLQ G-10		1388	-0-	1388	2891	901	3	487	9	Y	443	573	1			681
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2891					Y	NO RPT					681
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2891					Y	NO RPT					681

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	82	1	39	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	63	1	32	2	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	90	1	46	2	N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	56	1	19	2	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	90	1	46	2	N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	65	1	30	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	423	1	197	2	N	-0-					-0-
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	425	1	215	2	N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	418	1	213	2	N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	714	1	241	2	N	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	387	1	198	2	N	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	415	1	196	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	108	1	50	2	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	17	1	9	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	129	1	43	2	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	42	1	21	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	102	1	48	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	108	1	50	2	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	17	1	9	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	128	1	43	2	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	41	1	21	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	102	1	48	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	4					36
							4	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	N	5					41
							6	9									
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	4					45
							4	9									
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	4					49
							4	9									
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	6					55
							7	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					55

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	660	N	610	-0-	-50	-0-	56	1	554	2	N	-0-					37
05	1147	N	500	-0-	-647	-0-	40	1	460	2	N	-0-					37
06	960	N	693	-0-	-267	-0-	75	1	618	2	N	-0-					37
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	43	1	854	2	N	-0-					37
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	23	1	761	2	N	-0-					37
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					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	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					87
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					87
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					87
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					87
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					87
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	13050	#	11584	-0-	-1466	-0-	56	1	11430	2	N	89	83	1			88
							98	9									
05	12741	#	11374	-0-	-1367	-0-	56	1	11227	2	N	83	83	1			88
							91	9									
06	13323	R	13323	-0-	-0-	-0-	60	1	13151	2	N	102	163	1			27
							112	9									
07	12735	R	12735	-0-	-0-	-0-	62	1	12581	2	N	84					111
							92	9									
08	13175	R	13175	-0-	-0-	-0-	62	1	13035	2	N	71	163	1			19
							78	9									
09	13320	#	12942	-0-	-378	-0-	60	1	12672	2	N	191	82	1			128
							210	9									

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					124
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					124
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					124
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					124
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					124
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					124

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					84
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					84
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					84
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	53	1	387	2	Y	-0-					39
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	57	1	375	2	Y	-0-					39
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	60	1	367	2	Y	-0-					39
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	70	1	368	2	Y	-0-					39
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	78	1	366	2	Y	-0-					39
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	78	1	359	2	Y	-0-					39

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 #: 1 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 - P/A 02/25/20

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					53
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					53
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					53
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					53
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					53
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					113
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					113
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					113
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					113
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					113
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 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	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
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					49
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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					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	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 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	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	3			N	-0-					-0-
05	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7002	-0-	-1368	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	5697	-0-	-2952	-0-	5690	3	7	9	N	6	5	1			1
08	8649	X	6720	-0-	-1929	-0-	6472	3	248	9	N	225	157	1			69
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					69

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1089	3	61	9	N	55	54	1			14
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	989	3	4	9	N	4	17	1			1
06	990	N	520	-0-	-470	-0-	520	3			N	-0-					1
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					1
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					1
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					1

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	780	N	386	-0-	-394	-0-	367	3	19	9	N	17	31	1			4
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2277	3	182	9	N	165	125	1			44
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1442	3	50	9	N	45	76	1			13
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-	13	1			-0-
*08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-	82	1			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	3	9	9	N	8	4	1			4
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	326	3	228	9	N	207	123	1			88
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					88

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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3988	3	55	9	N	50	81	1			14
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4752	3	11	9	N	10	22	1			2
06	4620	X	3369	-0-	-1251	-0-	3369	3			N	-0-					2
07	4774	X	3360	-0-	-1414	-0-	3360	3			N	-0-					2
08	4774	X	3341	-0-	-1433	-0-	3341	3			N	-0-					2
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					2

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	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 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	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	1317	3	41	9	N	37	30	1			7
06	1740	N	1326	-0-	-414	-0-	1253	3	73	9	N	66	61	1			12
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	3	1	9	N	1	13	1			-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	879	3	50	9	N	45	31	1			14
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					14

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 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	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
*08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 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	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3086	3	12	9	N	11					36
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2877	3	24	9	N	22	9	1			49
06	3030	X	2560	-0-	-470	-0-	2560	3			N	-0-					49
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3338	3	22	9	N	20					69
08	3131	X	2350	-0-	-781	-0-	2327	3	23	9	N	21					90
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					90

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	810	N	32	-0-	-778	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	473	3	47	9	N	43	32	1			12
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					12
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					12
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					12
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					12
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					12

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	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	420	N	248	-0-	-172	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	3			N	-0-					47
05	6045	X	4398	-0-	-1647	-0-	4398	3			N	-0-					47
06	5820	X	4000	-0-	-1820	-0-	4000	3			N	-0-					47
07	6014	X	4178	-0-	-1836	-0-	4156	3	22	9	N	20					67
08	6014	X	3530	-0-	-2484	-0-	3530	3			N	-0-					67
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					67

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	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1375	3	14	9	N	13	10	1			3
06	420	X	182	-0-	-238	-0-	172	3	10	9	N	9	10	1			2
07	434	X	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-	2	1			-0-
08	341	X	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	3	3	9	N	3	2	1			1
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1002	3	63	9	N	57	42	1			16
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-	16	1			-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1440	3	59	9	N	54	57	1			14
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1024	3	101	9	N	92	81	1			25
06	1650	N	944	-0-	-706	-0-	943	3	1	9	N	1	26	1			-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	650	3	50	9	N	45	31	1			14
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	646	3	43	9	N	39	38	1			15
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					15

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

04	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	12757	3	301	9	N	274	340	1			98
05	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	14804	3	69	9	N	63	131	1			30
06	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14600	3	164	9	N	149	117	1			62
07	14694	X	14100	-0-	-594	-0-	13883	3	217	9	N	197	153	1			106
08	14694	X	13988	-0-	-706	-0-	13980	3	8	9	N	7	110	1			3
09	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					N	NO RPT					3

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4119	3	12	9	N	11	3	1			8
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9332	3	289	9	N	263	181	1			90
06	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	9947	3	255	9	N	232	194	1			128
07	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8258	3	155	9	N	141	186	1			83
*08	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-	83	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC 260268
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	310	N	53	-0-	-257	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	80	2	24	9	N	22	22	1			-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-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 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-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B DENY		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 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	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-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9	1314	2	Y	3	3	1			-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	82 4	1 9	1415	2	Y	4	3	1			1
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	77 4	1 9	1288	2	Y	4	4	1			1
07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	77 4	1 9	1226	2	Y	4	4	1			1
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	1015	2	Y	3	3	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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	1500	N	1175	-0-	-325	-0-	1151	2	24	9	N	22					92
05	1302	N	963	-0-	-339	-0-	963	2			N	-0-					92
06	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1233	2	66	9	N	60					152
07	1209	N	722	-0-	-487	-0-	713	2	9	9	N	8					160
*08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					160
09	1290	N	651	-0-	-639	-0-	651	2			N	-0-					145

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					94
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					94
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					94
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					94
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					94
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

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-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

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

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

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

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					201
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1					202
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1404	2	6	9	N	5					207
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	N	4					211
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1					212
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	2	4	9	N	4					245
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					245
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 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	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

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					11
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					12
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					12
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	2	9	9	N	8					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

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264

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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1953	2	10	9	N	9					75
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1983	2	34	9	N	31					106
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2068	2	24	9	N	22					128
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	824	2	14	9	N	13					141
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	N	10					151
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					253
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					253
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 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	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 - WELL PLUGGED 9/10/2020

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 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-					122
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					122
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					248
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7	9	N	6					254
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1					255
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					255
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	N	2					257
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 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	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

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		-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

MCCAULEY WELL #: RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 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	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

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 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	14B2 EXT		-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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					73
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	41	2	26	9	N	24					269
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	497	2	9	9	N	8					277
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	531	2	14	9	N	13	177	1			113
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	N	3					116
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					116
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 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-					N	18					151
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	768	2	15	9	N	14					165
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	759	2	233	9	N	212	340	1			37
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	756	2	20	9	N	18					55
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	623	2	9	9	N	8					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-80	-0-					N	-0-					274
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	179	1			64
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	697	2	51	9	N	46					110
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	677	2	76	9	N	69	174	1			5
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	938	2	197	9	N	179	173	1			11
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	437	2	39	9	N	35					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 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-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					46
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 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 - P/A 10/24/19

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

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

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					129
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	2	9	9	N	8					137
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	N	2					139
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	453	2	7	9	N	6					145
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	430	2	43	9	N	39	176	1			8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 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	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

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 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-	201					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					93
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1293	2	17	9	N	15					108
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1348	2	89	9	N	81	182	1			7
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	750	2	15	9	N	14					21
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8	9	N	7					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1327	2	32	9	N	29					314
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1347	2	45	9	N	41	183	1			172
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1405	2	29	9	N	26					198
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1296	2	10	9	N	9					207
*08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1505	2	40	9	N	36					243
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	195	2	7	9	N	6					491
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					491
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					491
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					491
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					491
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					491

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	445	2	33	9	N	30					94
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	429	2	28	9	N	25					119
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	417	2	65	9	N	59	170	1			8
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1131	2	29	9	N	26					34
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1377	2	32	9	N	29					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	198	-0-	-312	-0-	197	2	1	9	N	1					38
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	641	2	2	9	N	2					40
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					40
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					40
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1	1	8			40
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					40

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	396	-0-	-144	-0-	393	2	3	9	Y	3					31
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1164	2	9	9	Y	8					39
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	Y	4					43
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	440	2	15	9	Y	14	40	1			17
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	552	2	12	9	Y	11	1	8			27
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					27

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	2	3	9	N	3					33
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	N	7					40
06	240	N	127	-0-	-113	-0-	124	2	3	9	N	3					43
07	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					43
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	273	2	8	9	N	7					50
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					50

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 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	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					41
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					41
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					41
07	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	2			N	-0-					41
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					41
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					41

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 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	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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	180	N	20	-0-	-160	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

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

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	-84	-0-	5	1	85	2	N	5					79
							6	9									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	5					84
							6	9									
06	210	N	43	-0-	-167	-0-	2	1	41	2	N	-0-					84
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					84
08	186	N	102	-0-	-84	-0-	6	1	96	2	N	-0-					84
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	1					85
							1	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	57	1	986	2	N	18					98
							20	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	64	1	1097	2	N	25					123
							28	9									
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	37	1	634	2	N	15					138
							17	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	771	2	N	15	97	1			56
							17	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	2	N	15					71
							17	9									
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	986	2	N	35					106
							39	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 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	1200	N	988	-0-	-212	-0-	52	1	891	2	N	41					56
							45	9									
05	961	N	856	-0-	-105	-0-	45	1	774	2	N	34					90
							37	9									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	N	31					121
							34	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	1118	2	N	31	89	1			63
							34	9									
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	53	1	917	2	N	38					101
							42	9									
09	900	N	429	-0-	-471	-0-	21	1	369	2	N	35					136
							39	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	596	2	N	38	105	1			43
							42	9									
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	31	1	534	2	N	7					50
							8	9									
06	630	N	495	-0-	-135	-0-	26	1	455	2	N	13					63
							14	9									
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	649	2	N	25					88
							28	9									
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	582	2	N	17	67	1			38
							19	9									
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	N	20					58
							22	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 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	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	67	2	N	5					60
							6	9									
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	69	2	N	3					63
							3	9									
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	4	1	62	2	N	7					70
							8	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	11					81
							12	9									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	14					95
							15	9									
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	1					96
							1	9									

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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	84	1	1436	2	N	46					134
							51	9									
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	59	1	1007	2	N	24					158
							26	9									
06	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	78	1	1348	2	N	32	92	1			98
							35	9									
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	94	1	1619	2	N	38					136
							42	9									
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	86	1	1472	2	N	40	108	1			68
							44	9									
09	1470	N	1169	-0-	-301	-0-	62	1	1068	2	N	35					103
							39	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	24	2	N	-0-					30
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					30
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					30
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					30
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-					30
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	18					48
							20	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	7					70
							8	9									
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	6	1	95	2	N	8					78
							9	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	2					80
							2	9									
07	341	N	127	-0-	-214	-0-	7	1	114	2	N	5					85
							6	9									
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	5					90
							6	9									
09	330	N	93	-0-	-237	-0-	5	1	81	2	N	6					96
							7	9									

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	846	2	N	20					133
							22	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	751	2	N	18					151
							20	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1069	2	N	15	103	1			63
							17	9									
07	744	N	650	-0-	-94	-0-	35	1	598	2	N	15					78
							17	9									
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	784	2	N	22					100
							24	9									
*09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	111	1	1915	2	N	11					111
							12	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	N	6					61
							7	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	76	1	1306	2	N	4					65
							4	9									
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	32	1	550	2	N	6					71
							7	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	662	2	N	5					76
							6	9									
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	54	1	926	2	N	9					85
							10	9									
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	N	5					90
							6	9									

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	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3115	2	91	9	N	83	161	1			32
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3174	2	10	9	N	9					41
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					41
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					41
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					41
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					41

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC 106446
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					63
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	902	2	17	9	N	15					78
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					78
07	558	N	233	-0-	-325	-0-	233	2			N	-0-					78
08	806	N	272	-0-	-534	-0-	272	2			N	-0-					78
*09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1600	2	24	9	N	22					100

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

04	1830	N	1475	-0-	-355	-0-	1475	2			N	-0-					75
05	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	1300	2	21	9	N	19					94
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2101	2	18	9	N	16	70	1			40
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					40
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1612	2	6	9	N	5					45
09	2130	N	1773	-0-	-357	-0-	1767	2	6	9	N	5					50

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

04	DLQ G-10		1458	-0-	1458	3691	1456	2	2	9	Y	2					38
05	DLQ G-10		1071	-0-	1071	4762	1071	2			Y	-0-					38
06	5802	X	1040	-0-	-4762	-0-	1040	2			Y	-0-					38
07	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					38
08	1085	N	671	-0-	-414	-0-	671	2			Y	-0-					38
09	1050	N	531	-0-	-519	-0-	531	2			Y	-0-					38

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

04	600	N	290	-0-	-310	-0-	290	2			N	-0-					167
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					167
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	92	1			75
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					75
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					75
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					75

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 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	1050	N	918	-0-	-132	-0-	918	2			N	-0-					79
05	1085	N	975	-0-	-110	-0-	946	2	29	9	N	26	62	1			43
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					43
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					43
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1545	2	8	9	N	7					50
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					50

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					68
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					68
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					68
07	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					68
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					68
09	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					68

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

04	3000	N	3398	-0-	398	398	3380	2	18	9	N	16					71
05	3098	N	2700	-0-	-398	-0-	2690	2	10	9	N	9					80
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					80
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3049	2	30	9	N	27	80	1			27
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					27
09	2070	X	2019	-0-	-51	-0-	2019	2			N	-0-					27

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-	150	1			27
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					27
06	4050	X	2891	-0-	-1159	-0-	2891	2			N	-0-					27
07	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	3910	2			N	-0-					27
08	4185	X	2841	-0-	-1344	-0-	2841	2			N	-0-					27
09	4050	X	3323	-0-	-727	-0-	3309	2	14	9	N	13					40

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					20
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					20
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					20
07	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					20
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					20

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					17
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					17
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					17
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					17
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					17

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

04	570	N	306	-0-	-264	-0-	302	2	4	9	N	4					40
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					40
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					40
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					40
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	534	2	12	9	N	11					51
09	420	N	114	-0-	-306	-0-	114	2			N	-0-					51

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					45
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					45
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					45
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					45
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					45

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					120
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					120
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					120
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-					120
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					120
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					120

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

04	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	1617	2			N	-0-					121
05	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-	77	1			44
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1009	2	18	9	N	16					60
07	1674	N	1272	-0-	-402	-0-	1235	2	37	9	N	34	67	1			27
08	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1155	2	14	9	N	13					40
*09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1427	2	35	9	N	32					72

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					18
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					18

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					31
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					31
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					31
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					31
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					31
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					31

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					35
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					35
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					35
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					35
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					35
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					35

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					70
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					70
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					70
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					70
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					70
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					70

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

04	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	2100	2	11	9	N	10					155
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2103	2	50	9	N	45					200
06	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	2028	2	6	9	N	5	168	1			37
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					37
08	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2005	2	28	9	N	25					62
09	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	1858	2	24	9	N	22					84

84 ENERGY LLC 856467
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-	47	1			91
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					91
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					91
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-	23	7			68
08	744	N	571	-0-	-173	-0-	571	2			N	-0-					68
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					68

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	126	1			8
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					8
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					8
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					8
08	372	N	234	-0-	-138	-0-	199	2	35	9	N	32					40
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					40

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

04	4020	X	3986	-0-	-34	-0-	114	1	3872	2	N	-0-	145	1			28
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	117	1	4235	2	N	-0-					28
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	126	1	4103	2	N	-0-					28
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	124	1	4341	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	122	1	4399	2	N	4	4	8			28
							4	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					28

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

04	750	N	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					115
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					115
06	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	2			N	-0-					115
07	682	N	413	-0-	-269	-0-	413	2			N	-0-					115
08	775	N	464	-0-	-311	-0-	464	2			N	-0-					115
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					115

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1316	2	106	9	N	96	172	1			-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1213	2	18	9	N	16					16
09	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1061	2			N	-0-					16

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	146	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	28					28
09	0	N	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					105
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					105
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					105
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					105
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	931	2	1	9	N	1	1	8			105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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

04	2062		1511	-0-	-551	-0-	1511	2			N	-0-					353
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1					354
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	N	1					355
07	992	N	841	-0-	-151	-0-	840	2	1	9	N	1					356
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					356
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	2	6	9	N	5					361

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

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 (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

04	570	N	406	-0-	-164	-0-	388	3	18	9	N	16					164
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	225	3	12	9	N	11					175
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	333	3	17	9	N	15					190
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	603	3	22	9	N	20					210
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	722	3	13	9	N	12					222
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	452	3	28	9	N	25	170	1			77

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-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
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	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5289	3	29	9	N	26	174	1			113
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5632	3	11	9	N	10					123
06	5550	X	4969	-0-	-581	-0-	4969	3			N	-0-					123
07	5735	X	5590	-0-	-145	-0-	5584	3	6	9	N	5					128
08	5735	X	4711	-0-	-1024	-0-	4694	3	17	9	N	15					143
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					143

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	3210	X	1750	-0-	-1460	-0-	1750	2			N	-0-					173
05	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					173
06	3300	X	126	-0-	-3174	-0-	126	2			N	-0-					173
07	3410	X	807	-0-	-2603	-0-	807	2			N	-0-					173
*08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1845	2	79	9	N	72					245
09	1740	X	1474	-0-	-266	-0-	1473	2	1	9	N	1	177	1			69

KING OPERATING CORPORATION 465296
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					88
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					88
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					88

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	780	N	404	-0-	-376	-0-	404	2			N	-0-					77
05	1054	N	191	-0-	-863	-0-	191	2			N	-0-					77
*06	510	N	132	-0-	-378	-0-	132	2			N	-0-					77
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					77
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					77
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					77

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					35
05	2914	N	2417	-0-	-497	-0-	2417	2			N	-0-					35
*06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					35
*07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					35
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					35
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					35

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					81
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					81
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					81
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					81
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					81
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					81

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	97	1	321	2	Y	-0-					7
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	46	1	197	2	Y	-0-					7
06	240	N	31	-0-	-209	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					7
07	434	N	128	-0-	-306	-0-	20	1	107	2	Y	1					8
							1	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					8
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	2	Y	-0-					8

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	930	N	752	-0-	-178	-0-	174	1	578	2	Y	-0-					13
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	187	1	792	2	Y	-0-					13
06	900	N	442	-0-	-458	-0-	106	1	336	2	Y	-0-					13
07	775	N	167	-0-	-608	-0-	26	1	141	2	Y	-0-					13
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					13
09	450	N	14	-0-	-436	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					13

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	720	N	710	-0-	-10	-0-	164	1	546	2	Y	-0-					3
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	232	1	982	2	Y	-0-					3
06	840	N	483	-0-	-357	-0-	116	1	366	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	744	N	118	-0-	-626	-0-	19	1	99	2	Y	-0-					3
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					3
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	150	1	875	2	Y	-0-					3

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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	130	1	1362	2	N	-0-					27
05	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	137	1	1301	2	N	51	1	8			77
							56	9									
06	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	90	1	975	2	N	118	169	1	1	8	25
							130	9									
07	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	116	1	1165	2	N	-0-					25
08	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	122	1	1162	2	N	-0-					25
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	135	1	1239	2	N	-0-					25

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-

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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					25
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1931	2	20	9	N	18	3	8			40
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	633	2	26	9	N	24	1	8			63
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2					65
08	1426	N	238	-0-	-1188	-0-	238	2			N	-0-					65
09	660	N	179	-0-	-481	-0-	173	2	6	9	N	5					70

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-					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

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-

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-

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					27
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-					27
06	270	N	45	-0-	-225	-0-	5	1	40	2	N	-0-					27
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	7	1	41	2	N	-0-					27
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-					27
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	4	1	19	2	N	-0-					27

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	5160	X	4705	-0-	-455	-0-	289	1	4384	2	Y	29	1	8			78
							32	9									
05	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	282	1	4556	2	Y	111	127	1	2	8	60
							122	9									
06	4860	X	4450	-0-	-410	-0-	261	1	4127	2	Y	56	68	1	3	8	45
							62	9									
07	5022	X	2998	-0-	-2024	-0-	153	1	2794	2	Y	46					91
							51	9									
08	5022	X	130	-0-	-4892	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					91
09	4800	X	3329	-0-	-1471	-0-	143	1	3186	2	Y	-0-					91

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	7590	X	4688	-0-	-2902	-0-	383	1	4255	2	Y	45	23	1	13	8	13
							50	9									
05	6820	X	5433	-0-	-1387	-0-	442	1	4935	2	Y	51	33	1	20	8	11
							56	9									
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	399	1	5172	2	Y	59	22	1	43	8	5
							65	9									
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	358	1	4627	2	Y	49	28	1			26
							54	9									
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	244	1	5249	2	Y	48	58	1			16
							53	9									
09	5640	X	5010	-0-	-630	-0-	200	1	4763	2	Y	43	39	1			20
							47	9									

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	4170	X	3921	-0-	-249	-0-	342	1	3578	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	4278	X	3751	-0-	-527	-0-	356	1	3378	2	N	15	1	8			40
							17	9									
06	4140	X	3198	-0-	-942	-0-	253	1	2762	2	N	166	179	1			27
							183	9									
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	373	1	3747	2	N	-0-					27
08	4061	X	3818	-0-	-243	-0-	363	1	3455	2	N	-0-					27
09	3930	X	3513	-0-	-417	-0-	341	1	3114	2	N	53					80
							58	9									

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	4230	X	3380	-0-	-850	-0-	209	1	3160	2	Y	10					36
							11	9									
05	5177	X	4013	-0-	-1164	-0-	231	1	3719	2	Y	57	62	1	1	8	30
							63	9									
06	5010	X	3623	-0-	-1387	-0-	214	1	3377	2	Y	29	34	1	2	8	23
							32	9									
07	5177	X	1871	-0-	-3306	-0-	97	1	1760	2	Y	13					36
							14	9									
08	3999	X	27	-0-	-3972	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					36
09	3870	X	415	-0-	-3455	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					36

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	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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 10/14/2021

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-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					40
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					40
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					40
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	11730	X	10897	-0-	-833	-0-	232 144	1 9	10521	2	N	131	181	1	5	8	37
05	11594	X	11197	-0-	-397	-0-	224 109	1 9	10864	2	N	99	8	8			128
06	11220	X	8925	-0-	-2295	-0-	176 106	1 9	8643	2	N	96	171	1	15	8	38
07	11408	X	10646	-0-	-762	-0-	248 72	1 9	10326	2	N	65	2	8			101
08	11253	X	10043	-0-	-1210	-0-	248 118	1 9	9677	2	N	107	173	1	1	8	34
09	10890	X	10086	-0-	-804	-0-	240 90	1 9	9756	2	N	82					116

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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					66
05	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1866	2			N	-0-					66
06	1710	N	1134	-0-	-576	-0-	1134	2			N	-0-					66
07	2046	N	1120	-0-	-926	-0-	1120	2			N	-0-					66
08	1860	N	1131	-0-	-729	-0-	1131	2			N	-0-					66
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1027	2	146	9	N	133	167	1			32

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	38790	X	33457	-0-	-5333	-0-	2719	1	30221	2	Y	470	337	1	10	8	229
							517	9									
05	40083	X	35215	-0-	-4868	-0-	2848	1	31831	2	Y	487	501	1	15	8	200
							536	9									
06	37624	X	37624	-0-	-0-	-0-	2660	1	34451	2	Y	466	503	1	28	8	135
							513	9									
07	37178	X	37178	-0-	-0-	-0-	2637	1	34082	2	Y	417	326	1	5	8	221
							459	9									
08	38116	X	38116	-0-	-0-	-0-	1672	1	35997	2	Y	406	487	1	5	8	135
							447	9									
09	37620	X	32065	-0-	-5555	-0-	1278	1	30413	2	Y	340	317	1	1	8	157
							374	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	50040	X	40350	-0-	-9690	-0-	3286	1	36527	2	Y	488	531	1	6	8	101
							537	9									
05	50065	X	41442	-0-	-8623	-0-	3344	1	37364	2	Y	667	624	1	11	8	133
							734	9									
06	43859	X	43859	-0-	-0-	-0-	3102	1	40177	2	Y	527	544	1	18	8	98
							580	9									
07	44144	X	43987	-0-	-157	-0-	3066	1	39627	2	Y	1176	1107	1	1	8	166
							1294	9									
08	42791	X	42791	-0-	-0-	-0-	1882	1	40509	2	Y	364	411	1	1	8	118
							400	9									
09	43860	X	34144	-0-	-9716	-0-	1364	1	32474	2	Y	278	313	1			83
							306	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	72960	X	65272	-0-	-7688	-0-	256	1	64246	2	Y	700	730	1	10	8	138
							770	9									
05	75392	X	60281	-0-	-15111	-0-	254	1	59060	2	Y	879	827	1	17	8	173
							967	9									
06	69930	X	56128	-0-	-13802	-0-	325	1	55038	2	Y	695	712	1	32	8	124
							765	9									
07	67456	X	51940	-0-	-15516	-0-	117	1	50470	2	Y	1230	1179	1	2	8	173
							1353	9									
08	67456	X	63519	-0-	-3937	-0-	2799	1	60247	2	Y	430	460	1	5	8	138
							473	9									
09	65280	X	57661	-0-	-7619	-0-	2309	1	54946	2	Y	369	396	1	1	8	110
							406	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	107700	X	75890	-0-	-31810	-0-	299	1	75125	2	Y	424	494	1	9	8	80
							466	9									
05	101897	X	76165	-0-	-25732	-0-	308	1	75402	2	Y	414	408	1	14	8	72
							455	9									
06	87360	X	67349	-0-	-20011	-0-	385	1	66477	2	Y	443	351	1	25	8	139
							487	9									
07	90272	X	61131	-0-	-29141	-0-	93	1	60641	2	Y	361	362	1	2	8	136
							397	9									
08	80042	X	58468	-0-	-21574	-0-	77	1	57954	2	Y	397	366	1	6	8	161
							437	9									
09	75900	X	53600	-0-	-22300	-0-	72	1	53125	2	Y	366	385	1			142
							403	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	119160	X	91010	-0-	-28150	-0-	357 561	1 9	90092	2	Y	510	601	1	11	8	100
05	118265	X	96823	-0-	-21442	-0-	391 560	1 9	95872	2	Y	509	498	1	20	8	91
06	97530	X	32880	-0-	-64650	-0-	189 189	1 9	32502	2	Y	172	183	1	4	8	76
07	100781	X	82870	-0-	-17911	-0-	127 465	1 9	82278	2	Y	423	336	1	2	8	161
08	96813	X	64030	-0-	-32783	-0-	85 348	1 9	63597	2	Y	316	344	1	5	8	128
09	93690	X	59550	-0-	-34140	-0-	81 350	1 9	59119	2	Y	318	323	1			123

MARSH TD-ARRINGTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 06/30/2021 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
06	0		1233	-0-	1233	1233	7 7	1 9	1219	2	Y	6	6	8			-0-
07	0		170863	-0-	170863	172096	343 1917	1 9	168603	2	Y	1743	1460	1	69	8	214
08	423434	X	251338	-0-	-172096	-0-	332 2981	1 9	248025	2	Y	2710	2363	1	38	8	523
09	255030	X	248292	-0-	-6738	-0-	333 2917	1 9	245042	2	Y	2652	2884	1	6	8	285

MARSH TD-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 06/30/2021 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
06	0		1440	-0-	1440	1440	8 7	1 9	1425	2	Y	6	6	8			-0-
07	0		274563	-0-	274563	276003	553 1139	1 9	272871	2	Y	1035	837	1	76	8	122
08	633917	X	357914	-0-	-276003	-0-	477 966	1 9	356471	2	Y	878	809	1	24	8	167
09	368340	X	329183	-0-	-39157	-0-	446 836	1 9	327901	2	Y	760	842	1	4	8	81

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 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	3					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					140
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1375	N	656	-0-	-719	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	586	-0-	-499	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	731	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	682	N	114	-0-	-568	-0-	113	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		2274	-0-	2274	2274	2265	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	DLQ G-10		1688	-0-	1688	3962	1682	3	6	9	Y	5	5	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 #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2478	-0-	-492	-0-	2455	3	23	9	N	21	21	1			-0-
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2978	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	3570	X	2573	-0-	-997	-0-	2556	3	17	9	N	15	15	1			-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4153	3	28	9	N	25	25	1			-0-
08	3689	X	3109	-0-	-580	-0-	3088	3	21	9	N	19	19	1			-0-
*09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3102	3	25	9	N	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1639	3	21	9	N	19	19	1			-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1813	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	1290	N	946	-0-	-344	-0-	937	3	9	9	N	8	8	1			-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1969	3	20	9	N	18	18	1			-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2043	3	21	9	N	19	19	1			-0-
*09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1677	3	14	9	N	13	13	1			-0-

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	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1286	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1302	N	943	-0-	-359	-0-	937	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	990	N	691	-0-	-299	-0-	689	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	1333	N	934	-0-	-399	-0-	927	3	7	9	N	6	6	1			-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	977	3	6	9	N	5	5	1			-0-
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	N	3	3	1			-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	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	7996	3	100	9	Y	91	91	1			39
05	8277	X	8132	-0-	-145	-0-	8054	3	78	9	Y	71	71	1			39
06	8010	X	6473	-0-	-1537	-0-	6440	3	33	9	Y	30	50	1			19
07	8277	X	7965	-0-	-312	-0-	7891	3	74	9	Y	67	86	1			-0-
08	DLQ G-10		7733	-0-	7733	7733	7649	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
09	DLQ G-10		6902	-0-	6902	14635	6818	3	84	9	Y	76	76	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	10890	X	10217	-0-	-673	-0-	10132	3	85	9	Y	77	77	1			46
05	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10355	3	85	9	Y	77	77	1			46
06	9960	X	8226	-0-	-1734	-0-	8197	3	29	9	Y	26	46	1			26
07	10571	X	10316	-0-	-255	-0-	10235	3	81	9	Y	74	94	1			6
08	DLQ G-10		10258	-0-	10258	10258	10103	3	155	9	Y	141	147	1			-0-
09	DLQ G-10		9843	-0-	9843	20101	9688	3	155	9	Y	141	147	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	9630	X	5748	-0-	-3882	-0-	5720	3	28	9	Y	25	25	1			137
05	7657	X	5813	-0-	-1844	-0-	5788	3	25	9	Y	23	23	1			137
06	7410	X	4274	-0-	-3136	-0-	4265	3	9	9	Y	8	18	1			127
07	5952	X	5534	-0-	-418	-0-	5511	3	23	9	Y	21	41	1			107
08	DLQ G-10		5371	-0-	5371	5371	5352	3	19	9	Y	17	39	1			85
09	DLQ G-10		5291	-0-	5291	10662	5272	3	19	9	Y	17	39	1			85

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	4200	X	3560	-0-	-640	-0-	3523	3	37	9	Y	34	34	1			188
05	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	3277	3	36	9	Y	33	33	1			188
06	3210	X	2215	-0-	-995	-0-	2206	3	9	9	Y	8	28	1			168
07	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	3006	3	32	9	Y	29	49	1			148
08	DLQ G-10		2840	-0-	2840	2840	2826	3	14	9	Y	13	36	1			125
09	DLQ G-10		2952	-0-	2952	5792	2938	3	14	9	Y	13	36	1			125

TGNR GULF COAST LLC 850992
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	390	N	50	-0-	-340	-0-	50	2			N	-0-					32
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					32
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					32
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	5	5			124
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					124
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 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	595	N	437	-0-	-158	-0-	430	2	7	9	Y	6	5	5			145
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					145
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					145
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					145
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
06	1230 N	475	-0-	-755	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
08	1302 N	753	-0-	-549	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ATOKA OPERATING, INC. 036606
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	1890 N	1829	-0-	-61	-0-	1770	2	59	9	N	54					169
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2150	2	22	9	N	20					189
06	1710 N	1692	-0-	-18	-0-	1656	2	36	9	N	33	185	1			37
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2128	2	36	9	N	33					70
08	2170 N	1965	-0-	-205	-0-	1939	2	26	9	N	24					94
*09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1861	2	22	9	N	20					114

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
KING OPERATING CORPORATION 465296
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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	816	1	315	2	N	-0-					84
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	754	1	377	2	N	-0-					84
*06	690	N	207	-0-	-483	-0-	207	2			N	-0-					84
*07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					84
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					84
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					84

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	39	1	15	2	N	-0-					63
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2	N	-0-					63
*06	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					63
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					63
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					63
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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	990	N	718	-0-	-272	-0-	159	1	559	2	N	-0-					13
05	1457	N	486	-0-	-971	-0-	486	2			N	-0-					13
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					13
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	750	N	729	-0-	-21	-0-	5	1	724	2	N	-0-					73
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					73
*06	420	N	228	-0-	-192	-0-	228	2			N	-0-					73
*07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					73
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					73
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					73

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	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					58
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					58
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					58
*08	3100	N	3423	-0-	323	323	3423	2			N	-0-					58
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	233					N	NO RPT					58

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					86
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					86
*06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					86
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					86
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					86
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					86

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	1140	N	328	-0-	-812	-0-	2	1	326	2	N	-0-					141
05	651	N	199	-0-	-452	-0-	199	2			N	-0-					141
*06	540	N	73	-0-	-467	-0-	73	2			N	-0-					141
*07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					141
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					141
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					141

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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	3300	X	3163	-0-	-137	-0-	331	1	2832	2	N	-0-					27
05	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	289	1	2217	2	N	-0-					27
06	2850	X	2019	-0-	-831	-0-	190	1	1749	2	N	73					100
							80	9									
07	3255	X	2375	-0-	-880	-0-	271	1	2093	2	N	10					110
							11	9									
08	3255	X	2446	-0-	-809	-0-	307	1	2139	2	N	-0-					110
09	3150	X	2642	-0-	-508	-0-	358	1	2184	2	N	91	179	1			22
							100	9									

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	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	380	1	4660	2	N	165	180	1			37
							182	9									
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	379	1	5261	2	N	-0-					37
06	4920	X	3686	-0-	-1234	-0-	272	1	3400	2	N	13					50
							14	9									
07	5084	X	1554	-0-	-3530	-0-	154	1	1400	2	N	-0-					50
08	5084	X	2977	-0-	-2107	-0-	219	1	2758	2	N	-0-					50
*09	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	414	1	5668	2	N	170	183	1			37
							187	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					23
05	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					23
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					23
07	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					23
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					23
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					23

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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					19
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					19
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	307	2	92	9	N	84	81	1			22
07	589	N	343	-0-	-246	-0-	342	2	1	9	N	1					23
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					23
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					23

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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	180	N	124	-0-	-56	-0-	8	1	116	2	N	-0-					92
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					92
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	3	1	46	2	N	4	70	1	1	8	25
							4	9									
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-					25
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25

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	540	N	312	-0-	-228	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	6300	X	622	-0-	-5678	-0-	622	2			N	-0-					14
05	6386	X	5879	-0-	-507	-0-	5879	2			N	-0-					14
06	6180	X	2204	-0-	-3976	-0-	2204	2			N	-0-					14
07	6386	X	4344	-0-	-2042	-0-	4148	2	196	9	N	178	166	1			26
08	5890	X	3998	-0-	-1892	-0-	3998	2			N	-0-					26
09	5700	X	5666	-0-	-34	-0-	5665	2	1	9	N	1	1	8			26

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	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					14
05	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					14
06	2610	X	568	-0-	-2042	-0-	568	2			N	-0-					14
07	2976	X	387	-0-	-2589	-0-	380	2	7	9	N	6	18	1			2
08	2976	X	316	-0-	-2660	-0-	316	2			N	-0-					2
*09	2880	X	344	-0-	-2536	-0-	344	2			N	-0-					2

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	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					37
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					37
06	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					37
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					37
08	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					37
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					37

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-					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

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-					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

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	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	290	1	1781	2	N	125	183	1			27
							138	9									
05	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	325	1	2083	2	N	-0-					27
06	2100	X	1315	-0-	-785	-0-	173	1	1142	2	N	-0-					27
07	2294	X	1922	-0-	-372	-0-	268	1	1654	2	N	-0-					27
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	407	1	2650	2	N	-0-					27
09	2340	X	2149	-0-	-191	-0-	280	1	1869	2	N	-0-					27

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 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	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1201	2	32	9	Y	29					56
05	1364	X	1263	-0-	-101	-0-	23	1	1207	2	Y	30	67	1	1	8	18
							33	9									
06	1320	X	1222	-0-	-98	-0-	1222	2			Y	-0-					18
07	1364	X	1093	-0-	-271	-0-	1093	2			Y	-0-					18
08	1364	X	1090	-0-	-274	-0-	1090	2			Y	-0-					18
09	1230	X	1102	-0-	-128	-0-	1085	2	17	9	Y	15					33

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 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	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2504	2	31	9	Y	28					64
05	2294	X	2089	-0-	-205	-0-	37	1	1997	2	Y	50	89	1	1	8	24
							55	9									
06	3000	X	2688	-0-	-312	-0-	2688	2			Y	-0-					24
07	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	2793	2			Y	-0-					24
08	3100	X	2555	-0-	-545	-0-	2555	2			Y	-0-					24
*09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2686	2	29	9	Y	26					50

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4360	-0-	-1340	-0-	449	1	3911	2	N	-0-					31
05	4650	X	4209	-0-	-441	-0-	468	1	3741	2	N	-0-					31
06	3660	X	2867	-0-	-793	-0-	328	1	2351	2	N	171	175	1			27
							188	9									
07	4495	X	3788	-0-	-707	-0-	532	1	3255	2	N	1					28
							1	9									
08	4495	X	3404	-0-	-1091	-0-	365	1	3039	2	N	-0-					28
09	4350	X	3090	-0-	-1260	-0-	499	1	2591	2	N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2124	-0-	-426	-0-	276	1	1848	2	N	-0-					27
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	305	1	1766	2	N	-0-					27
06	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	176	1	1436	2	N	-0-					27
07	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	289	1	1736	2	N	-0-					27
08	2077	N	1695	-0-	-382	-0-	263	1	1432	2	N	-0-					27
*09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	283	1	2041	2	N	-0-					27

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	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

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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	30	1	1135	2	N	200	176	1			80
							220	9									
05	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	31	1	1077	2	N	-0-					80
06	1020	N	721	-0-	-299	-0-	30	1	691	2	N	-0-					80
07	1426	N	992	-0-	-434	-0-	32	1	774	2	N	169	174	1			75
							186	9									
08	1116	N	772	-0-	-344	-0-	32	1	740	2	N	-0-					75
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	165	170	1			70
							182	9									

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-

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	3648	X	2385	-0-	-1263	-0-	245	1	2140	2	N	-0-					40
05	3534	X	2523	-0-	-1011	-0-	280	1	2243	2	N	-0-					40
06	3420	X	2155	-0-	-1265	-0-	264	1	1891	2	N	-0-					40
07	2666	X	2108	-0-	-558	-0-	296	1	1812	2	N	-0-					40
08	2511	X	1746	-0-	-765	-0-	187	1	1559	2	N	-0-					40
09	2430	X	1312	-0-	-1118	-0-	212	1	1100	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	3090	X	1363	-0-	-1727	-0-	106	1	1257	2	Y	-0-					27
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	194	1	2116	2	Y	4					31
							4	9									
06	2460	X	1959	-0-	-501	-0-	157	1	1664	2	Y	125					156
							138	9									
07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	284	1	2259	2	Y	65	177	1			44
							72	9									
08	2542	X	1951	-0-	-591	-0-	177	1	1774	2	Y	-0-					44
09	2250	X	2204	-0-	-46	-0-	221	1	1793	2	Y	173	166	1			51
							190	9									

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	2190	X	1488	-0-	-702	-0-	406	1	1082	2	N	-0-					86
05	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	331	1	1026	2	N	1	1	8			86
							1	9									
06	1500	N	1168	-0-	-332	-0-	237	1	930	2	N	1	1	8			86
							1	9									
07	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	329	1	1101	2	N	-0-					86
08	1364	N	855	-0-	-509	-0-	197	1	658	2	N	-0-					86
*09	1170	N	422	-0-	-748	-0-	103	1	319	2	N	-0-					86

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	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	362	1	2217	2	N	17					42
							19	9									
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	401	1	2577	2	N	-0-					42
06	2490	X	1944	-0-	-546	-0-	255	1	1689	2	N	-0-					42
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	505	1	3112	2	N	145	162	1			25
							160	9									
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	343	1	2233	2	N	-0-					25
*09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	432	1	2882	2	N	-0-					25

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	C M	COND PROD	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

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	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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	4950	X	3686	-0-	-1264	-0-	347	1	3339	2	N	-0-					24
05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	521	1	5563	2	N	181	172	1	8	8	25
							199	9									
06	5010	X	4179	-0-	-831	-0-	327	1	3852	2	N	-0-					25
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	532	1	5349	2	N	-0-					25
08	6293	X	4505	-0-	-1788	-0-	408	1	3936	2	N	146	1	8			170
							161	9									
09	6090	X	5428	-0-	-662	-0-	498	1	4872	2	N	53	190	1			33
							58	9									

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	420	N	110	-0-	-310	-0-	110	2			N	-0-					26
05	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	2			N	-0-					26
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					26
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	72	2	1	9	N	1					27
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					27
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	50	1	520	2	N	13					140
							14	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	53	1	508	2	N	20					160
							22	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	2	N	-0-					160
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	558	2	N	10					170
							11	9									
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	50	1	475	2	N	3					173
							3	9									
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	41	1	372	2	N	17	167	1			23
							19	9									

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	1050	N	888	-0-	-162	-0-	358	1	530	2	N	-0-					25
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	279	1	510	2	N	-0-					25
06	840	N	682	-0-	-158	-0-	229	1	453	2	N	-0-					25
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	319	1	548	2	N	-0-					25
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	326	1	549	2	N	-0-					25
09	690	N	621	-0-	-69	-0-	215	1	406	2	N	-0-					25

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	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

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	0	N	-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	36	81	1			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

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4102	-0-	-668	-0-	386	1	3716	2	N	-0-					58
05	4929	X	3942	-0-	-987	-0-	338	1	3604	2	N	-0-					58
06	4770	X	2682	-0-	-2088	-0-	210	1	2472	2	N	-0-					58
07	4247	X	4061	-0-	-186	-0-	367	1	3694	2	N	-0-					58
08	4247	X	3331	-0-	-916	-0-	313	1	3018	2	N	-0-					58
09	4110	X	3696	-0-	-414	-0-	343	1	3353	2	N	-0-					58

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	437	1	1181	2	N	-0-					80
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	514	1	1442	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	570	1	1363	2	N	-0-					80
07	1674	N	939	-0-	-735	-0-	218	1	721	2	N	-0-					80
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					80
09	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	101	1	1514	2	N	-0-					80

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	7100	-0-	-220	-0-	540	1	6372	2	N	171	174	1			27
							188	9									
05	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	830	1	9058	2	N	176	176	1			27
							194	9									
06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	639	1	6780	2	N	-0-					27
07	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	854	1	6792	2	N	-0-					27
08	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	750	1	7522	2	N	184	177	1	7	8	27
							202	9									
*09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	919	1	7468	2	N	-0-					27

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

04	690	N	542	-0-	-148	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
05	1612	X	397	-0-	-1215	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	690	X	77	-0-	-613	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	651	X	538	-0-	-113	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
08	651	X	445	-0-	-206	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
09	540	X	441	-0-	-99	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

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-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

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

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	942	1	1393	2	N	-0-					25
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	1021	1	1871	2	N	-0-					25
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	871	1	1728	2	N	-0-					25
07	3100	N	3341	-0-	241	241	1231	1	2110	2	N	-0-					25
08	3100	N	3282	-0-	182	423	1224	1	2058	2	N	-0-					25
*09	3000	N	3152	-0-	152	575	1085	1	2050	2	N	15					40
							17	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	91	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	343	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

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

04	0	X	-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 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-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

04	2010	X	658	-0-	-1352	-0-	640	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	DLQ G-10		1047	-0-	1047	1047	1022	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	DLQ G-10		911	-0-	911	1958	892	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	DLQ G-10		640	-0-	640	2598	612	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		512	-0-	512	3110	487	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*09	4199	X	1089	-0-	-3110	-0-	1068	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2723	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		1937	-0-	1937	1937	1911	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	DLQ G-10		1570	-0-	1570	3507	1552	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	DLQ G-10		1757	-0-	1757	5264	1733	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	DLQ G-10		1697	-0-	1697	6961	1683	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*09	8583	X	1622	-0-	-6961	-0-	1597	3	25	9	Y	23	23	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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		332	-0-	332	332	332	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		524	-0-	524	856	524	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		411	-0-	411	1267	411	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		315	-0-	315	1582	314	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	2013	N	431	-0-	-1582	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

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	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1293	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	DLQ G-10		1294	-0-	1294	1294	1268	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	DLQ G-10		1834	-0-	1834	3128	1815	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	DLQ G-10		1715	-0-	1715	4843	1687	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		1735	-0-	1735	6578	1709	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*09	2400	N	1669	-0-	-731	5847	1644	3	25	9	Y	23	23	1			-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	450	N	140	-0-	-310	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		134	-0-	134	134	133	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		137	-0-	137	271	137	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		127	-0-	127	398	126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	507	N	109	-0-	-398	-0-	109	3			Y	-0-					-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	30	N	-0-	-0-	-30	-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 #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	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5542	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	DLQ G-10		4821	-0-	4821	4821	4808	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	DLQ G-10		3550	-0-	3550	8371	3542	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	DLQ G-10		3458	-0-	3458	11829	3449	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	DLQ G-10		3631	-0-	3631	15460	3624	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*09	18268	X	2808	-0-	-15460	-0-	2801	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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	1	1	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

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	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2125	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10	1781	-0-	1781	1781	1755	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	DLQ G-10	2068	-0-	2068	3849	2049	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	DLQ G-10	55	-0-	55	3904	27	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10	1853	-0-	1853	5757	1831	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*09	7335 X	1578	-0-	-5757	-0-	1554	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 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	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 NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 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	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 #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 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	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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3489	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	DLQ G-10	3367	-0-	3367	3367	3338	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10	1445	-0-	1445	4812	1432	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	DLQ G-10	4002	-0-	4002	8814	3976	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	DLQ G-10	2856	-0-	2856	11670	2833	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*09	14497 X	2827	-0-	-11670	-0-	2802	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 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	4530	X	4292	-0-	-238	-0-	4264	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		4240	-0-	4240	4240	4211	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		2828	-0-	2828	7068	2808	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		1002	-0-	1002	8070	999	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		1566	-0-	1566	9636	1558	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*09	10814	X	1178	-0-	-9636	-0-	1169	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 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	3960	X	2982	-0-	-978	-0-	2957	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	DLQ G-10		2746	-0-	2746	2746	2721	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	DLQ G-10		2547	-0-	2547	5293	2528	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	DLQ G-10		3150	-0-	3150	8443	3121	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3082	-0-	3082	11525	3056	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*09	14400	X	2875	-0-	-11525	-0-	2851	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

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	1170	X	854	-0-	-316	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		981	-0-	981	981	981	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		758	-0-	758	1739	755	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	DLQ G-10		986	-0-	986	2725	985	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		978	-0-	978	3703	976	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	5122	X	1419	-0-	-3703	-0-	1405	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 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	2370	X	840	-0-	-1530	-0-	820	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	DLQ G-10		1484	-0-	1484	1484	1469	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	DLQ G-10		720	-0-	720	2204	709	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	DLQ G-10		2333	-0-	2333	4537	2304	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		2263	-0-	2263	6800	2239	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	9027	X	2227	-0-	-6800	-0-	2203	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 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	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		934	-0-	934	934	933	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		1121	-0-	1121	2055	1106	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	DLQ G-10		1239	-0-	1239	3294	1215	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	DLQ G-10		755	-0-	755	4049	734	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*09	2400	N	1403	-0-	-997	3052	1379	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 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	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 #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2005	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	DLQ G-10		2203	-0-	2203	2203	2177	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	DLQ G-10		1657	-0-	1657	3860	1647	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	DLQ G-10		2092	-0-	2092	5952	2073	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	DLQ G-10		1894	-0-	1894	7846	1882	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*09	2400	N	2664	-0-	264	8110	2640	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

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	3540	X	1730	-0-	-1810	-0-	1728	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		2162	-0-	2162	2162	2161	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		1864	-0-	1864	4026	1858	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	DLQ G-10		1994	-0-	1994	6020	1991	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		2043	-0-	2043	8063	2039	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	10012	X	1949	-0-	-8063	-0-	1947	3	2	9	Y	2	2	1			-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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		553	-0-	553	553	549	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	DLQ G-10		716	-0-	716	1269	708	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	DLQ G-10		792	-0-	792	2061	786	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	DLQ G-10		882	-0-	882	2943	875	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*09	2400	N	681	-0-	-1719	1224	679	3	2	9	Y	2	2	1			-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	3270	X	743	-0-	-2527	-0-	732	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	DLQ G-10		3506	-0-	3506	3506	3482	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	DLQ G-10		2877	-0-	2877	6383	2859	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	DLQ G-10		2914	-0-	2914	9297	2888	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	DLQ G-10		2620	-0-	2620	11917	2598	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*09	13970	X	2053	-0-	-11917	-0-	2034	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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1021	-0-	1021	1021	1021	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2907	-0-	2907	3928	2895	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	DLQ G-10		1543	-0-	1543	5471	1535	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	DLQ G-10		1621	-0-	1621	7092	1611	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*09	2400	N	1342	-0-	-1058	6034	1339	3	3	9	Y	3	3	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	1620	X	504	-0-	-1116	-0-	501	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		2128	-0-	2128	2128	2127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		1561	-0-	1561	3689	1559	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		1520	-0-	1520	5209	1520	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1328	-0-	1328	6537	1327	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	7695	X	1158	-0-	-6537	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3550	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	DLQ G-10		5292	-0-	5292	5292	5266	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	DLQ G-10		3774	-0-	3774	9066	3755	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	DLQ G-10		4552	-0-	4552	13618	4528	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	DLQ G-10		3957	-0-	3957	17575	3935	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*09	21432	X	3857	-0-	-17575	-0-	3832	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

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-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

04	330	N	264	-0-	-66	-0-	262	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		314	-0-	314	314	310	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	DLQ G-10		3094	-0-	3094	3408	3082	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	DLQ G-10		4120	-0-	4120	7528	4095	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		3451	-0-	3451	10979	3428	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*09	13811	X	2832	-0-	-10979	-0-	2815	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		806	-0-	806	806	794	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	DLQ G-10		739	-0-	739	1545	715	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	DLQ G-10		1133	-0-	1133	2678	1107	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
09	DLQ G-10		554	-0-	554	3232	536	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

04	2310	X	1785	-0-	-525	-0-	1784	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		2215	-0-	2215	2215	2203	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	DLQ G-10		1355	-0-	1355	3570	1341	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	DLQ G-10		1335	-0-	1335	4905	1311	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	DLQ G-10		1172	-0-	1172	6077	1165	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*09	2400	N	934	-0-	-1466	4611	927	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4976	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	DLQ G-10		4666	-0-	4666	4666	4638	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		3753	-0-	3753	8419	3732	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		4575	-0-	4575	12994	4545	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	DLQ G-10		4511	-0-	4511	17505	4483	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*09	21883	X	4378	-0-	-17505	-0-	4349	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

04	900	X	400	-0-	-500	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		627	-0-	627	627	627	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		973	-0-	973	1600	961	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	DLQ G-10		1508	-0-	1508	3108	1480	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		2656	-0-	2656	5764	2631	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*09	8732	X	2968	-0-	-5764	-0-	2946	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 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	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2332	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	1140	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	DLQ G-10		2470	-0-	2470	3623	2450	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		3208	-0-	3208	6831	3180	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		2960	-0-	2960	9791	2934	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*09	12542	X	2751	-0-	-9791	-0-	2727	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	675	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		702	-0-	702	702	701	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		852	-0-	852	1554	846	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	DLQ G-10		980	-0-	980	2534	979	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		983	-0-	983	3517	982	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	4247	X	730	-0-	-3517	-0-	727	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 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	4230	X	1590	-0-	-2640	-0-	1572	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	2544	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		2239	-0-	2239	4811	2221	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	DLQ G-10		3605	-0-	3605	8416	3576	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		2957	-0-	2957	11373	2933	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	13730	X	2357	-0-	-11373	-0-	2331	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1641	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	DLQ G-10		555	-0-	555	555	544	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	DLQ G-10		873	-0-	873	1428	864	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	DLQ G-10		1755	-0-	1755	3183	1741	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	DLQ G-10		1433	-0-	1433	4616	1423	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*09	6015	X	1399	-0-	-4616	-0-	1380	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2067	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10		1660	-0-	1660	1660	1643	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	DLQ G-10		1534	-0-	1534	3194	1521	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	DLQ G-10		1863	-0-	1863	5057	1842	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	DLQ G-10		1891	-0-	1891	6948	1872	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*09	8601	X	1653	-0-	-6948	-0-	1632	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 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	2430	X	1558	-0-	-872	-0-	1555	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		1844	-0-	1844	1844	1830	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	DLQ G-10		2589	-0-	2589	4433	2567	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	DLQ G-10		3196	-0-	3196	7629	3166	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	DLQ G-10		3113	-0-	3113	10742	3089	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	2400	N	2834	-0-	434	11176	2804	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		708	-0-	708	708	708	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2953	-0-	2953	3661	2953	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1063	-0-	1063	4724	1061	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		788	-0-	788	5512	788	3			Y	-0-					-0-
*09	2400	N	883	-0-	-1517	3995	883	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 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	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2945	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	DLQ G-10		2759	-0-	2759	2759	2733	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	DLQ G-10		632	-0-	632	3391	620	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	DLQ G-10		3702	-0-	3702	7093	3676	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	DLQ G-10		2744	-0-	2744	9837	2720	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	12415	X	2578	-0-	-9837	-0-	2553	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 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	2790	X	2276	-0-	-514	-0-	2252	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	DLQ G-10		2430	-0-	2430	2430	2404	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	DLQ G-10		1908	-0-	1908	4338	1891	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	DLQ G-10		2260	-0-	2260	6598	2231	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		2428	-0-	2428	9026	2404	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	10670	X	1644	-0-	-9026	-0-	1627	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

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	1920	N	1764	-0-	-156	-0-	1740	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	DLQ G-10		1785	-0-	1785	1785	1759	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	DLQ G-10		1658	-0-	1658	3443	1640	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	DLQ G-10		1807	-0-	1807	5250	1783	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	DLQ G-10		603	-0-	603	5853	590	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*09	2400	N	2465	-0-	65	5918	2441	3	24	9	Y	22	22	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	1260	N	728	-0-	-532	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		732	-0-	732	732	732	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		804	-0-	804	1536	804	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1514	-0-	1514	3050	1512	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		1381	-0-	1381	4431	1379	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	2400	N	718	-0-	-1682	2749	718	3			Y	-0-					-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	3000	X	479	-0-	-2521	-0-	477	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		1375	-0-	1375	1375	1355	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	DLQ G-10		877	-0-	877	2252	864	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	DLQ G-10		1742	-0-	1742	3994	1723	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	DLQ G-10		1509	-0-	1509	5503	1488	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*09	2400	N	2606	-0-	206	5709	2581	3	25	9	Y	23	23	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	6510	X	5277	-0-	-1233	-0-	5248	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	DLQ G-10		5341	-0-	5341	5341	5312	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		4340	-0-	4340	9681	4320	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		5610	-0-	5610	15291	5582	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		5259	-0-	5259	20550	5233	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*09	25554	X	5004	-0-	-20550	-0-	4980	3	24	9	Y	22	22	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	390	N	41	-0-	-349	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		312	-0-	312	312	311	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		496	-0-	496	808	488	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	DLQ G-10		307	-0-	307	1115	299	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	DLQ G-10		175	-0-	175	1290	173	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	1344	N	54	-0-	-1290	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3457	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3542	-0-	3542	3542	3520	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	DLQ G-10		2900	-0-	2900	6442	2885	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	DLQ G-10		3801	-0-	3801	10243	3772	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3443	-0-	3443	13686	3419	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	16880	X	3194	-0-	-13686	-0-	3169	3	25	9	Y	23	23	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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		581	-0-	581	581	579	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10		426	-0-	426	1007	424	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		543	-0-	543	1550	542	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		670	-0-	670	2220	669	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	2563	X	343	-0-	-2220	-0-	342	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3363	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	DLQ G-10		3341	-0-	3341	3341	3315	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	DLQ G-10		2440	-0-	2440	5781	2428	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	DLQ G-10		2818	-0-	2818	8599	2804	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	DLQ G-10		3352	-0-	3352	11951	3333	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*09	15391	X	3440	-0-	-11951	-0-	3419	3	21	9	Y	19	19	1			-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	1950	N	1337	-0-	-613	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1252	-0-	1252	1252	1250	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10		920	-0-	920	2172	906	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	DLQ G-10		1240	-0-	1240	3412	1216	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	DLQ G-10		1297	-0-	1297	4709	1276	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*09	5850	X	1141	-0-	-4709	-0-	1126	3	15	9	Y	14	14	1			-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	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2636	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	DLQ G-10		2800	-0-	2800	2800	2771	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		2222	-0-	2222	5022	2204	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	DLQ G-10		2998	-0-	2998	8020	2969	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		2862	-0-	2862	10882	2836	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*09	13418	X	2536	-0-	-10882	-0-	2511	3	25	9	Y	23	23	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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		329	-0-	329	329	329	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		345	-0-	345	674	345	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		308	-0-	308	982	308	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		194	-0-	194	1176	194	3			Y	-0-					-0-
*09	1263	X	87	-0-	-1176	-0-	87	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	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5904	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	DLQ G-10		3291	-0-	3291	3291	3269	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	DLQ G-10		3150	-0-	3150	6441	3132	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	DLQ G-10		4878	-0-	4878	11319	4850	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		4244	-0-	4244	15563	4219	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*09	18890	X	3327	-0-	-15563	-0-	3308	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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	1920	X	1909	-0-	-11	-0-	1898	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	DLQ G-10		1636	-0-	1636	1636	1619	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	DLQ G-10		1669	-0-	1669	3305	1657	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	DLQ G-10		1512	-0-	1512	4817	1506	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	DLQ G-10		1957	-0-	1957	6774	1944	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*09	8386	X	1612	-0-	-6774	-0-	1600	3	12	9	Y	11	11	1			-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	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1940	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	DLQ G-10		1742	-0-	1742	1742	1722	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	DLQ G-10		1305	-0-	1305	3047	1296	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	DLQ G-10		1716	-0-	1716	4763	1706	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	DLQ G-10		1540	-0-	1540	6303	1530	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*09	2400	N	1472	-0-	-928	5375	1463	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

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	3060	X	1590	-0-	-1470	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1667	-0-	1667	1667	1666	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		1575	-0-	1575	3242	1573	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		1335	-0-	1335	4577	1335	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1180	-0-	1180	5757	1180	3			Y	-0-					-0-
*09	2400	N	1045	-0-	-1355	4402	1044	3	1	9	Y	1	1	1			-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	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	10	4	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
*09	161	N	151	-0-	-10	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		743	-0-	743	743	731	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	DLQ G-10		587	-0-	587	1330	585	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		1142	-0-	1142	2472	1140	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		851	-0-	851	3323	845	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*09	2400	N	755	-0-	-1645	1678	753	3	2	9	Y	2	2	1			-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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		1560	-0-	1560	1560	1557	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	DLQ G-10		1161	-0-	1161	2721	1144	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	DLQ G-10		1148	-0-	1148	3869	1122	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	DLQ G-10		1361	-0-	1361	5230	1336	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*09	2400	N	1468	-0-	-932	4298	1443	3	25	9	Y	23	23	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	-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
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	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4296	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	DLQ G-10		4278	-0-	4278	4278	4235	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	DLQ G-10		3684	-0-	3684	7962	3655	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	DLQ G-10		4933	-0-	4933	12895	4888	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
08	DLQ G-10		4653	-0-	4653	17548	4613	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
*09	22002	X	4454	-0-	-17548	-0-	4418	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

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	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2539	3	12	9	N	11	11	1			-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1902	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1706	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	3100	N	3651	-0-	551	551	3632	3	19	9	N	17	17	1			-0-
*09	3000	N	3597	-0-	597	1148	3573	3	24	9	N	22	22	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2021	3	19	9	N	17	17	1			-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3135	3	20	9	N	18	18	1			-0-
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2250	3	11	9	N	10	10	1			-0-
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3313	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2842	3	17	9	N	15	15	1			-0-
*09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2880	3	3	9	N	3	3	1			-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	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-

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 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	4320	X	3986	-0-	-334	-0-	3955	3	31	9	N	28	28	1			-0-
05	4464	X	3894	-0-	-570	-0-	3866	3	28	9	N	25	25	1			-0-
06	4320	X	3500	-0-	-820	-0-	3482	3	18	9	N	16	16	1			-0-
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4394	3	28	9	N	25	25	1			-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4264	3	26	9	N	24	24	1			-0-
09	3990	X	3954	-0-	-36	-0-	3929	3	25	9	N	23	23	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-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

04	540	N	515	-0-	-25	-0-	512	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	589	N	480	-0-	-109	-0-	479	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	558	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

04	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	647	-0-	-433	-0-	641	3	6	9	N	5	5	1			-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	901	3	6	9	N	5	5	1			-0-
*09	3000	N	6527	-0-	3527	3527	6507	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

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	482	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	3	6	9	N	5	5	1			-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	427	3	2	9	N	2	2	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

04	5190	X	1577	-0-	-3613	-0-	1560	3	17	9	N	15	15	1			-0-
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5031	3	22	9	N	20	20	1			-0-
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5418	3	19	9	N	17	17	1			-0-
07	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9148	3	30	9	N	27	27	1			-0-
08	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9637	3	28	9	N	25	25	1			-0-
*09	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9455	3	28	9	N	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

04	960	N	881	-0-	-79	-0-	866	3	15	9	N	14	14	1			-0-
05	992	N	720	-0-	-272	-0-	706	3	14	9	N	13	13	1			-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	765	3	7	9	N	6	6	1			-0-
07	899	N	421	-0-	-478	-0-	419	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	713	N	665	-0-	-48	-0-	663	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	780	N	372	-0-	-408	-0-	369	3	3	9	N	3	3	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 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	EOM BALANCE
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3889	3	22	9	N	20	20	1	-0-
05	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1340	3	18	9	N	16	16	1	-0-
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1844	3	15	9	N	14	14	1	-0-
07	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2493	3	24	9	N	22	22	1	-0-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2399	3	19	9	N	17	17	1	-0-
*09	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2013	3	17	9	N	15	15	1	-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 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	EOM BALANCE
04	4470	X	3535	-0-	-935	-0-	3506	3	29	9	N	26	26	1	-0-
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3907	3	28	9	N	25	25	1	-0-
06	4140	X	2729	-0-	-1411	-0-	2711	3	18	9	N	16	16	1	-0-
07	4278	X	3768	-0-	-510	-0-	3739	3	29	9	N	26	26	1	-0-
08	4278	X	3378	-0-	-900	-0-	3354	3	24	9	N	22	22	1	-0-
09	3810	X	3335	-0-	-475	-0-	3311	3	24	9	N	22	22	1	-0-

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	EOM BALANCE
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4013	3	29	9	N	26	26	1	-0-
05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5318	3	26	9	N	24	24	1	-0-
06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6053	3	18	9	N	16	16	1	-0-
07	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5603	3	30	9	N	27	27	1	-0-
08	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5558	3	25	9	N	23	23	1	-0-
*09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5184	3	25	9	N	23	23	1	-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 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	EOM BALANCE
04	1260	N	423	-0-	-837	-0-	423	2			N	-0-			141
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			141
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			141
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	134	-0-	-286	-0-	132	2	2	9	N	2					211
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					211
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					211
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					211
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					114
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					114
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					114
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	5			1
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	5			27
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					35
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					79
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					79
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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

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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					19
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	DLQ G-10		-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	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-

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	390	N	64	-0-	-326	-0-	64	2			N	-0-					205
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					205
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					205
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	2			Y	-0-	1	5			59
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	DLQ G-10		-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5			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	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	DLQ G-10		-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	240	N	23	-0-	-217	-0-	23	2			N	-0-					53
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					53
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					53
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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	600	N	82	-0-	-518	-0-	80	2	2	9	N	2	4	5			182
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					182
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					182
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-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	690	N	39	-0-	-651	-0-	39	2			N	-0-	6	5			80
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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	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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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	600	X	424	-0-	-176	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	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	3360	X	2619	-0-	-741	-0-	2619	2			Y	-0-					101
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					101
06	3180	X	2085	-0-	-1095	-0-	2085	2			Y	-0-					101
07	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	3000	2	100	9	Y	91	139	1			53
08	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	2815	2	24	9	Y	22					75
*09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2715	2	33	9	Y	30					105

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-

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-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					36
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1612	2	12	9	Y	11	39	1			8
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2195	2	43	9	Y	39					47
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-	38	1			9
08	1612	N	822	-0-	-790	-0-	814	2	8	9	Y	7					16
09	1950	N	825	-0-	-1125	-0-	825	2			Y	-0-					16

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	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

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	1230	X	569	-0-	-661	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	647	-0-	-193	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			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	120	X	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					35
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					35
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					35
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-	25	1			10
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					10
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2505	2	34	9	Y	31					111
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2056	2	72	9	Y	65	101	1			75
06	2640	X	920	-0-	-1720	-0-	920	2			Y	-0-					75
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2739	2	69	9	Y	63	111	1			27
08	2728	X	1908	-0-	-820	-0-	1898	2	10	9	Y	9					36
09	2550	X	1401	-0-	-1149	-0-	1375	2	26	9	Y	24					60

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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2034	2	34	9	Y	31					38
05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1182	2	25	9	Y	23	32	1			29
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					29
07	2139	X	878	-0-	-1261	-0-	878	2			Y	-0-	23	1			6
08	2139	X	1153	-0-	-986	-0-	1132	2	21	9	Y	19					25
09	2070	X	858	-0-	-1212	-0-	832	2	26	9	Y	24					49

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-					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-	5	1			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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-

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	4560	X	3144	-0-	-1416	-0-	3105	2	39	9	Y	35	51	1			70
05	4712	X	1471	-0-	-3241	-0-	1429	2	42	9	Y	38	56	1			52
06	3210	X	1228	-0-	-1982	-0-	1208	2	20	9	Y	18					70
07	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	2898	2	33	9	Y	30	58	1			42
08	3255	X	1977	-0-	-1278	-0-	1947	2	30	9	Y	27					69
09	3150	X	1678	-0-	-1472	-0-	1649	2	29	9	Y	26	51	1			44

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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	5250	X	4462	-0-	-788	-0-	4408	2	54	9	Y	49	112	1			28
05	5146	X	4476	-0-	-670	-0-	4456	2	20	9	Y	18					46
06	4620	X	2050	-0-	-2570	-0-	2050	2			Y	-0-					46
07	4774	X	3723	-0-	-1051	-0-	3705	2	18	9	Y	16					62
08	4619	X	4609	-0-	-10	-0-	4524	2	85	9	Y	77	108	1			31
09	4470	X	3507	-0-	-963	-0-	3506	2	1	9	Y	1					32

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	1020	X	501	-0-	-519	-0-	471	2	30	9	Y	27	51	1			51
05	930	N	421	-0-	-509	-0-	391	2	30	9	Y	27	43	1			35
06	690	N	351	-0-	-339	-0-	349	2	2	9	Y	2					37
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	663	2	28	9	Y	25	34	1			28
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	476	2	41	9	Y	37					65
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	481	2	24	9	Y	22	55	1			32

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	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3281	2	47	9	Y	43	42	1			71
05	2139	X	2128	-0-	-11	-0-	2115	2	13	9	Y	12	51	1			32
06	2880	X	1618	-0-	-1262	-0-	1574	2	44	9	Y	40					72
07	3441	X	1703	-0-	-1738	-0-	1694	2	9	9	Y	8	51	1			29
08	3441	X	1593	-0-	-1848	-0-	1563	2	30	9	Y	27					56
09	3330	X	1381	-0-	-1949	-0-	1351	2	30	9	Y	27	45	1			38

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	750	X	239	-0-	-511	-0-	207	2	32	9	Y	29	61	1			15
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	444	2	12	9	Y	11					26
06	450	N	186	-0-	-264	-0-	186	2			Y	-0-					26
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	131	2	11	9	Y	10					36
08	465	N	150	-0-	-315	-0-	99	2	51	9	Y	46	63	1			19
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			Y	-0-					19

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 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-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	660	X	614	-0-	-46	-0-	599	2	15	9	Y	14	33	1			26
05	961	N	299	-0-	-662	-0-	292	2	7	9	Y	6	21	1			11
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	892	2	30	9	Y	27					38
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	554	2	18	9	Y	16	34	1			20
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	578	2	15	9	Y	14					34
09	930	N	465	-0-	-465	-0-	448	2	17	9	Y	15	25	1			24

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					7
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					7
06	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-					7
07	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					7
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					7
09	420	N	188	-0-	-232	-0-	188	2			N	-0-					7

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	7320	X	6328	-0-	-992	-0-	832	1	5490	2	N	5					152
							6	9									
05	7564	X	6556	-0-	-1008	-0-	982	1	5563	2	N	10					162
							11	9									
06	7320	X	2255	-0-	-5065	-0-	405	1	1850	2	N	-0-					162
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	947	1	6966	2	N	110					272
							121	9									
08	7564	X	6325	-0-	-1239	-0-	1047	1	5271	2	N	6	171	1			107
							7	9									
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					107

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	7560	X	4292	-0-	-3268	-0-	4292	2			N	-0-					110
05	7657	X	4981	-0-	-2676	-0-	4981	2			N	-0-					110
06	7410	X	5291	-0-	-2119	-0-	5170	2	121	9	N	110					220
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5990	2	18	9	N	16					236
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5705	2	33	9	N	30					266
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					266

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	22290	X	20003	-0-	-2287	-0-	1981	1	17903	2	N	108					190
							119	9									
05	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	2023	1	17730	2	N	90					280
							99	9									
06	19440	X	15762	-0-	-3678	-0-	1513	1	14153	2	N	87					367
							96	9									
07	21388	X	21388	-0-	-0-	-0-	2108	1	19219	2	N	55	173	1			249
							61	9									
08	20677	X	20320	-0-	-357	-0-	2108	1	18176	2	N	33	169	1			113
							36	9									
09	20010	X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					N	NO RPT					113

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	10440	X	9410	-0-	-1030	-0-	1205	1	8087	2	N	107	167	1			178
							118	9									
05	10788	X	9774	-0-	-1014	-0-	1215	1	8435	2	N	113	182	1			109
							124	9									
06	10620	X	9199	-0-	-1421	-0-	1154	1	7942	2	N	94					203
							103	9									
07	10974	X	9315	-0-	-1659	-0-	1235	1	7963	2	N	106	172	1			137
							117	9									
08	10974	X	9483	-0-	-1491	-0-	1247	1	8101	2	N	123	178	1			82
							135	9									
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					82

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5464	-0-	-836	-0-	5464	3			N	-0-					138
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					138
06	5370	X	3885	-0-	-1485	-0-	3885	3			N	-0-					138
07	5642	X	3444	-0-	-2198	-0-	3442	3	2	9	N	2					140
08	5642	X	4968	-0-	-674	-0-	4968	3			N	-0-					140
*09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	3			N	-0-					140

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2480	-0-	-70	-0-	171	1	2309	3	N	-0-					157
05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	136	1	1925	3	N	-0-					157
06	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	123	1	1594	3	N	-0-					157
07	2573	N	1890	-0-	-683	-0-	186	1	1704	3	N	-0-					157
08	2046	N	1563	-0-	-483	-0-	183	1	1380	3	N	-0-					157
09	1710	N	891	-0-	-819	-0-	228	1	663	3	N	-0-					157

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6974	-0-	-1516	-0-	481	1	6493	3	N	-0-					102
05	8153	X	6706	-0-	-1447	-0-	440	1	6224	3	N	38					140
							42	9									
06	6660	X	4698	-0-	-1962	-0-	337	1	4361	3	N	-0-					140
07	7192	X	6214	-0-	-978	-0-	612	1	5602	3	N	-0-					140
08	7192	X	5301	-0-	-1891	-0-	620	1	4681	3	N	-0-					140
09	6960	X	1476	-0-	-5484	-0-	377	1	1099	3	N	-0-					140

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 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
*10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2367	2	88	9	Y	80	74	1			64
*11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2167	2	67	9	Y	61	72	1			53
*12	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2036	2	72	9	Y	65	69	1			49
*01	2201	N	1645	-0-	-556	-0-	1575	2	70	9	Y	64	64	1			49
02	1960	N	1561	-0-	-399	-0-	1502	2	59	9	Y	54	55	1			48
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1998	2	86	9	Y	78	61	1			65
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2005	2	47	9	Y	43	61	1			47
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1839	2	56	9	Y	51					98
06	2010	N	1809	-0-	-201	-0-	1756	2	53	9	Y	48	63	1			83
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2058	2	69	9	Y	63	63	1			83
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2079	2	69	9	Y	63	63	1			83
*09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1805	2	35	9	Y	32	69	1			46

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 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	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	12703	2	14	9	N	13					77
05	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13328	2			N	-0-					77
06	13740	X	11337	-0-	-2403	-0-	11337	2			N	-0-					77
07	14198	X	14163	-0-	-35	-0-	14032	2	131	9	N	119	191	1			5
08	14198	X	12679	-0-	-1519	-0-	12634	2	45	9	N	41					46
09	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT					46

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4507	2	4	9	Y	4					68
05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4729	2	94	9	Y	85	143	1			10
06	4890	X	4106	-0-	-784	-0-	4023	2	83	9	Y	75					85
07	5053	X	4979	-0-	-74	-0-	4979	2			Y	-0-					85
08	5053	X	4483	-0-	-570	-0-	4483	2			Y	-0-	67	7			18
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					18

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5918	2	2	9	Y	2					96
05	6076	X	2833	-0-	-3243	-0-	2749	2	84	9	Y	76	167	1			5
06	5850	X	5843	-0-	-7	-0-	5755	2	88	9	Y	80					85
07	6045	X	2274	-0-	-3771	-0-	2274	2			Y	-0-					85
08	6107	X	3566	-0-	-2541	-0-	3566	2			Y	-0-	18	7			67
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					67

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					57
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					57
06	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	2926	2			N	-0-					57
07	3658	X	3621	-0-	-37	-0-	3621	2			N	-0-	32	1			25
08	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	3261	2	57	9	N	52					77
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					77

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1332	2	2	9	Y	2					48
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	Y	2	43	1			7
06	1440	N	1195	-0-	-245	-0-	1189	2	6	9	Y	5					12
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					12
08	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1325	2	6	9	Y	5					17
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					17

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6556	2	1	9	Y	1					20
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			Y	-0-					20
06	7110	X	5851	-0-	-1259	-0-	5851	2			Y	-0-					20
07	7347	X	7243	-0-	-104	-0-	7242	2	1	9	Y	1					21
08	7347	X	6534	-0-	-813	-0-	6521	2	13	9	Y	12					33
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					33

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5737	2	2	9	N	2					99
05	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					99
06	6300	X	5120	-0-	-1180	-0-	5120	2			N	-0-					99
07	6510	X	6344	-0-	-166	-0-	6337	2	7	9	N	6	64	1			41
08	6510	X	5714	-0-	-796	-0-	5706	2	8	9	N	7	14	7			34
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					34

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2356	2	2	9	N	2					137
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	N	1					138
06	2550	N	2103	-0-	-447	-0-	2103	2			N	-0-					138
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2603	2	3	9	N	3	32	1			109
08	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	2343	2			N	-0-	96	7			13
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					13

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					114
05	3565	X	1614	-0-	-1951	-0-	1614	2			Y	-0-					114
06	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	3380	2			Y	-0-					114
07	3565	X	1336	-0-	-2229	-0-	1336	2			Y	-0-					114
08	3596	X	2094	-0-	-1502	-0-	2094	2			Y	-0-	47	7			67
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					67

SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9558	-0-	-282	-0-	599	1	8959	2	Y	-0-					-0-
05	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	653	1	9650	2	Y	-0-					-0-
06	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	643	1	9066	2	Y	-0-					-0-
07	9889	X	9852	-0-	-37	-0-	675	1	9177	2	Y	-0-					-0-
08	10168	X	9826	-0-	-342	-0-	652	1	9174	2	Y	-0-					-0-
09	9840	X	9524	-0-	-316	-0-	598	1	8926	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		17047	-0-	17047	17047	1070 3	1 9	15974	2	Y	3	1	1			2

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14020	-0-	-80	-0-	878 7	1 9	13135	2	Y	6	8	1			6
05	14570	X	13972	-0-	-598	-0-	885 6	1 9	13081	2	Y	5	8	1			3
06	13650	X	13631	-0-	-19	-0-	903 6	1 9	12722	2	Y	5					8
07	14477	X	14252	-0-	-225	-0-	976 3	1 9	13273	2	Y	3	9	1			2
08	14477	X	13781	-0-	-696	-0-	914 4	1 9	12863	2	Y	4					6
09	14010	X	13335	-0-	-675	-0-	836 6	1 9	12493	2	Y	5	8	1			3

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1					1
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	567	1	8473	2	Y	15	21	1			15
							17	9									
05	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	567	1	8387	2	Y	13	20	1			8
							14	9									
06	8130	X	7897	-0-	-233	-0-	522	1	7362	2	Y	12					20
							13	9									
07	9021	X	8466	-0-	-555	-0-	579	1	7880	2	Y	6	22	1			4
							7	9									
08	9021	X	8326	-0-	-695	-0-	552	1	7763	2	Y	10					14
							11	9									
09	8730	X	8082	-0-	-648	-0-	506	1	7565	2	Y	10	18	1			6
							11	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	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	141	1	2111	2	Y	31	40	1			31
							34	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	120	1	1772	2	Y	29	43	1			17
							32	9									
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	144	1	2027	2	Y	26					43
							29	9									
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	190	1	2588	2	Y	15	47	1			11
							17	9									
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	174	1	2454	2	Y	22					33
							24	9									
*09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	151	1	2249	2	Y	26	44	1			15
							29	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	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	413	1	8056	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
05	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	463	1	9046	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	382	1	7419	2	Y	4					7
							4	9									
07	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	442	1	8631	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
08	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	408	1	8039	2	Y	3					8
							3	9									
*09	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	457	1	8977	2	Y	3	6	1			5
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	141	1	2103	2	Y	16	19	1			15
							18	9									
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	138	1	2048	2	Y	14	21	1			8
							15	9									
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	98	1	1381	2	Y	13					21
							14	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	121	1	1645	2	Y	8	24	1			5
							9	9									
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	96	1	1351	2	Y	11					16
							12	9									
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	96	1	1427	2	Y	10	19	1			7
							11	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. (I) GAS LIFT(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	6746	-0-	-304	-0-	329	1	6408	2	Y	8	14	1			11
							9	9									
05	7285	X	6906	-0-	-379	-0-	336	1	6559	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
06	6450	X	6432	-0-	-18	-0-	314	1	6108	2	Y	9					17
							10	9									
07	6975	X	6927	-0-	-48	-0-	337	1	6581	2	Y	8	14	1			11
							9	9									
08	6975	X	6442	-0-	-533	-0-	311	1	6122	2	Y	8					19
							9	9									
*09	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	327	1	6427	2	Y	7	14	1			12
							8	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. (I) GAS LIFT(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	3876	-0-	-114	-0-	189	1	3677	2	Y	9	15	1			13
							10	9									
05	4123	X	4080	-0-	-43	-0-	198	1	3871	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	188	1	3649	2	Y	10					18
							11	9									
07	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	192	1	3753	2	Y	9	15	1			12
							10	9									
08	4092	X	4078	-0-	-14	-0-	196	1	3872	2	Y	9					21
							10	9									
09	3960	X	3629	-0-	-331	-0-	175	1	3446	2	Y	7	15	1			13
							8	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. (I) GAS LIFT(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	5008	-0-	-1322	-0-	244	1	4761	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	424	1	8289	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	327	1	6349	2	Y	3					6
							3	9									
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	355	1	6944	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	8711	X	8640	-0-	-71	-0-	417	1	8220	2	Y	3					7
							3	9									
*09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	420	1	8247	2	Y	2	5	1			4
							2	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	155	1	2317	2	Y	-0-					-0-
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	153	1	2261	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2376	-0-	-264	-0-	157	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	163	1	2211	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	158	1	2218	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2045	-0-	-325	-0-	128	1	1917	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	8220	X	7624	-0-	-596	-0-	372	1	7252	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7557	-0-	-534	-0-	368	1	7189	2	Y	-0-					-0-
06	7920	X	7871	-0-	-49	-0-	385	1	7486	2	Y	-0-					-0-
07	8184	X	7889	-0-	-295	-0-	384	1	7505	2	Y	-0-					-0-
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	371	1	7311	2	Y	-0-					-0-
*09	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	361	1	7087	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	86 79	1 9	1683	2	Y	72	121	1			103
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	91 97	1 9	1772	2	Y	88	125	1			66
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	98 88	1 9	1912	2	Y	80					146
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	91 83	1 9	1784	2	Y	75	126	1			95
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	89 79	1 9	1759	2	Y	72					167
09	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	65 45	1 9	1274	2	Y	41	122	1			86

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	8841	-0-	-1059	-0-	431	1	8404	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	434	1	8487	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
06	9390	X	8612	-0-	-778	-0-	421	1	8185	2	Y	5					9
							6	9									
07	9703	X	7860	-0-	-1843	-0-	382	1	7472	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	9703	X	9471	-0-	-232	-0-	457	1	9010	2	Y	4					10
							4	9									
09	8850	X	8396	-0-	-454	-0-	406	1	7987	2	Y	3	7	1			6
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	367	1	12243	2	Y	18	18	1			14
							20	9									
05	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	252	1	8388	2	Y	15	18	1			11
							17	9									
06	8010	X	7732	-0-	-278	-0-	225	1	7493	2	Y	13					24
							14	9									
07	11098	X	8786	-0-	-2312	-0-	255	1	8514	2	Y	15	18	1			21
							17	9									
08	11098	X	8979	-0-	-2119	-0-	261	1	8706	2	Y	11	18	1			14
							12	9									
09	10740	X	8135	-0-	-2605	-0-	237	1	7889	2	Y	8					22
							9	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. (I) GAS LIFT(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	98	-0-	-112	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	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. (I) GAS LIFT(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	12327	-0-	-663	-0-	597	1	11627	2	Y	94	50	1			60
							103	9									
05	12183	X	11037	-0-	-1146	-0-	685	1	10263	2	Y	81	102	1			39
							89	9									
06	11790	X	9437	-0-	-2353	-0-	594	1	8780	2	Y	57	80	1			16
							63	9									
07	12741	X	11277	-0-	-1464	-0-	787	1	10406	2	Y	76	40	1			52
							84	9									
08	12741	X	10209	-0-	-2532	-0-	772	1	9365	2	Y	65	82	1			35
							72	9									
09	12330	X	10876	-0-	-1454	-0-	502	1	10287	2	Y	79	100	1			14
							87	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 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	9120	X	7516	-0-	-1604	-0-	358 186	1 9	6972	2	Y	169	94	1			108
05	8401	X	7802	-0-	-599	-0-	478 158	1 9	7166	2	Y	144	180	1			72
06	8130	X	6608	-0-	-1522	-0-	412 118	1 9	6078	2	Y	107	150	1			29
07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	555 157	1 9	7339	2	Y	143	72	1			100
08	7812	X	7434	-0-	-378	-0-	556 129	1 9	6749	2	Y	117	154	1			63
09	7560	X	7197	-0-	-363	-0-	328 153	1 9	6716	2	Y	139	177	1			25

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 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	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	434 260	1 9	8450	2	Y	236	133	1			150
05	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	535 231	1 9	8016	2	Y	210	258	1			102
06	7740	X	7134	-0-	-606	-0-	442 164	1 9	6528	2	Y	149	210	1			41
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	587 206	1 9	7768	2	Y	187	97	1			131
08	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	621 182	1 9	7541	2	Y	165	208	1			88
*09	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	363 175	1 9	7443	2	Y	159	230	1			17

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 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	7320	X	7312	-0-	-8	-0-	212 25	1 9	7075	2	Y	23	24	1			17
05	7378	X	6251	-0-	-1127	-0-	181 22	1 9	6048	2	Y	20	23	1			14
06	7140	X	5477	-0-	-1663	-0-	159 18	1 9	5300	2	Y	16					30
07	7564	X	6071	-0-	-1493	-0-	176 20	1 9	5875	2	Y	18	23	1			25
08	7564	X	6900	-0-	-664	-0-	201 15	1 9	6684	2	Y	14	23	1			16
09	7320	X	5678	-0-	-1642	-0-	165 11	1 9	5502	2	Y	10					26

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	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-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	1314	2	Y	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	67	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	59	1	1157	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	56	1	1113	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1082	-0-	-268	-0-	52	1	1030	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 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	15360	X	12303	-0-	-3057	-0-	12198	2	105	9	Y	95	145	1			104
05	13702	X	12802	-0-	-900	-0-	12701	2	101	9	Y	92	141	1			55
06	13260	X	8880	-0-	-4380	-0-	8811	2	69	9	Y	63					118
07	12834	X	11620	-0-	-1214	-0-	11568	2	52	9	Y	47	132	1			33
08	12834	X	11972	-0-	-862	-0-	11895	2	77	9	Y	70					103
09	12390	X	11588	-0-	-802	-0-	11491	2	97	9	Y	88	141	1			50

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

04	930	N	514	-0-	-416	-0-	479	2	35	9	Y	32	47	1			32
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	449	2	32	9	Y	29	44	1			17
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	619	2	18	9	Y	16					33
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	674	2	17	9	Y	15	38	1			10
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	428	2	23	9	Y	21					31
09	630	N	418	-0-	-212	-0-	388	2	30	9	Y	27	43	1			15

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

04	12780	X	12251	-0-	-529	-0-	595	1	11583	2	Y	66	38	1			42
							73	9									
05	13206	X	4692	-0-	-8514	-0-	292	1	4371	2	Y	26	63	1			5
							29	9									
06	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-					-0-
08	12648	X	42	-0-	-12606	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
*09	23183	X	23183	-0-	-0-	-0-	1070	1	21934	2	Y	163	117	1			46
							179	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

04	11130	X	9284	-0-	-1846	-0-	449	1	8741	2	Y	85	45	1			57
							94	9									
05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	589	1	8827	2	Y	79	97	1			39
							87	9									
06	9030	X	7249	-0-	-1781	-0-	456	1	6731	2	Y	56	79	1			16
							62	9									
07	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	719	1	9517	2	Y	75	38	1			53
							83	9									
08	9579	X	8622	-0-	-957	-0-	651	1	7904	2	Y	61	81	1			33
							67	9									
09	9270	X	9110	-0-	-160	-0-	420	1	8609	2	Y	74	94	1			13
							81	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (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	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	215	1	3210	2	Y	20	19	1			19
							22	9									
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	211	1	3116	2	Y	20	29	1			10
							22	9									
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	210	1	2965	2	Y	15					25
							17	9									
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	201	1	2738	2	Y	1	20	1			6
							1	9									
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	184	1	2582	2	Y	14					20
							15	9									
*09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	173	1	2590	2	Y	17	27	1			10
							19	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	2	Y	-0-					-0-
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

04	4860	X	4746	-0-	-114	-0-	136	1	4543	2	Y	61	64	1			49
							67	9									
05	4960	X	4676	-0-	-284	-0-	134	1	4483	2	Y	54	63	1			40
							59	9									
06	4800	X	3812	-0-	-988	-0-	110	1	3654	2	Y	44					84
							48	9									
07	4898	X	4830	-0-	-68	-0-	139	1	4636	2	Y	50	63	1			71
							55	9									
08	4898	X	4668	-0-	-230	-0-	135	1	4490	2	Y	39	63	1			47
							43	9									
09	4740	X	3949	-0-	-791	-0-	114	1	3805	2	Y	27					74
							30	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	248	1	4832	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	249	1	4874	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
06	5220	X	4840	-0-	-380	-0-	236	1	4598	2	Y	5					9
							6	9									
07	5394	X	5011	-0-	-383	-0-	244	1	4761	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	5394	X	5039	-0-	-355	-0-	243	1	4792	2	Y	4					10
							4	9									
09	5070	X	4853	-0-	-217	-0-	235	1	4615	2	Y	3	7	1			6
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14399	-0-	-31	-0-	901	1	13472	2	Y	24	36	1			24
							26	9									
05	14911	X	14596	-0-	-315	-0-	923	1	13649	2	Y	22	33	1			13
							24	9									
06	14160	X	13862	-0-	-298	-0-	917	1	12922	2	Y	21					34
							23	9									
07	14880	X	13109	-0-	-1771	-0-	897	1	12200	2	Y	11	37	1			8
							12	9									
08	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	1023	1	14388	2	Y	17					25
							19	9									
09	14400	X	12834	-0-	-1566	-0-	804	1	12007	2	Y	21	34	1			12
							23	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 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	4320	X	4064	-0-	-256	-0-	198	1	3864	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	4464	X	4284	-0-	-180	-0-	208	1	4073	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	4350	X	4090	-0-	-260	-0-	200	1	3888	2	Y	2					4
							2	9									
07	4495	X	4379	-0-	-116	-0-	213	1	4163	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	4495	X	3937	-0-	-558	-0-	190	1	3745	2	Y	2					5
							2	9									
09	4140	X	3990	-0-	-150	-0-	193	1	3796	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	248	1	8274	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
05	8556	X	8143	-0-	-413	-0-	237	1	7894	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
06	8280	X	7117	-0-	-1163	-0-	207	1	6901	2	Y	8					16
							9	9									
07	8835	X	8399	-0-	-436	-0-	244	1	8144	2	Y	10	12	1			14
							11	9									
08	8835	X	8280	-0-	-555	-0-	241	1	8031	2	Y	7	12	1			9
							8	9									
09	8550	X	7239	-0-	-1311	-0-	211	1	7022	2	Y	5					14
							6	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	211	1	4112	2	Y	-0-					-0-
05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	341	1	6670	2	Y	-0-					-0-
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	375	1	7299	2	Y	-0-					-0-
07	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	357	1	6981	2	Y	-0-					-0-
08	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	333	1	6566	2	Y	-0-					-0-
*09	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	340	1	6681	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 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	8580	X	8132	-0-	-448	-0-	510	1	7622	2	Y	-0-					-0-
05	8866	X	8570	-0-	-296	-0-	543	1	8027	2	Y	-0-					-0-
06	8580	X	7656	-0-	-924	-0-	507	1	7149	2	Y	-0-					-0-
07	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	615	1	8366	2	Y	-0-					-0-
08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	585	1	8232	2	Y	-0-					-0-
09	8280	X	8192	-0-	-88	-0-	514	1	7678	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	97	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1853	-0-	-162	-0-	90	1	1763	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1757	-0-	-133	-0-	86	1	1671	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1764	-0-	-282	-0-	86	1	1678	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1727	-0-	-319	-0-	83	1	1644	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1605	-0-	-375	-0-	78	1	1527	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

04	9030	X	8436	-0-	-594	-0-	528 14	1 9	7894	2	Y	13	19	1			14
05	9331	X	7444	-0-	-1887	-0-	471 13	1 9	6960	2	Y	12	18	1			8
06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	503 9	1 9	7094	2	Y	8					16
07	8711	X	7018	-0-	-1693	-0-	480 7	1 9	6531	2	Y	6	18	1			4
08	8711	X	7413	-0-	-1298	-0-	491 10	1 9	6912	2	Y	9					13
09	8430	X	2467	-0-	-5963	-0-	155 4	1 9	2308	2	Y	4	15	1			2

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	142	1	2773	2	Y	37	21	1			24
							41	9									
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	176	1	2640	2	Y	33	41	1			16
							36	9									
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	147	1	2176	2	Y	25	34	1			7
							28	9									
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	183	1	2416	2	Y	31	16	1			22
							34	9									
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	188	1	2281	2	Y	27	35	1			14
							30	9									
*09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	117	1	2399	2	Y	27	36	1			5
							30	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	85	-0-	-155	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	27	-0-	-314	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	Y	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4396	-0-	-1154	-0-	275	1	4107	2	Y	13	17	1			12
							14	9									
05	5704	X	4540	-0-	-1164	-0-	287	1	4240	2	Y	12	17	1			7
							13	9									
06	5520	X	5445	-0-	-75	-0-	360	1	5073	2	Y	11					18
							12	9									
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	393	1	5340	2	Y	5	19	1			4
							6	9									
08	5394	X	5181	-0-	-213	-0-	343	1	4828	2	Y	9					13
							10	9									
09	5460	X	5285	-0-	-175	-0-	331	1	4942	2	Y	11	18	1			6
							12	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	108	1	1615	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	134	1	1984	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	151	1	2135	2	Y	4					6
							4	9									
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	147	1	1998	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	141	1	1980	2	Y	2					4
							2	9									
*09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	129	1	1920	2	Y	4	6	1			2
							4	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	116	1	3853	2	Y	68	71	1			54
							75	9									
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	110	1	3670	2	Y	61	70	1			45
							67	9									
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	90	1	3015	2	Y	48					93
							53	9									
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	114	1	3813	2	Y	56	70	1			79
							62	9									
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	91	1	3030	2	Y	43	70	1			52
							47	9									
09	2640	X	519	-0-	-2121	-0-	15	1	492	2	Y	11					63
							12	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	216	1	4201	2	Y	-0-					-0-
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	218	1	4252	2	Y	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	187	1	3629	2	Y	-0-					-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	184	1	3606	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	175	1	3447	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3336	-0-	-264	-0-	162	1	3174	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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	146	-0-	-350	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	2	Y	-0-					-0-
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	32	1	932	2	Y	-0-					-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

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 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	570	X	427	-0-	-143	-0-	43 96	1 9	288	2	Y	87					282
05	589	X	475	-0-	-114	-0-	58 12	1 9	405	2	Y	11	184	1			109
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	101 86	1 9	694	2	Y	78					187
07	868	X	413	-0-	-455	-0-	55	1	358	2	Y	-0-					187
08	868	X	333	-0-	-535	-0-	44 6	1 9	283	2	Y	5					192
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					192

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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					3
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					3
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					3
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					3
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	Y	3					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					2
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					2
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					2
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			Y	-0-					2
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	Y	2					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					4
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					4
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					4
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					4
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	806	2	4	9	Y	4					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
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-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-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-					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	0	X	NO RPT	-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

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	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					186
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					186
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					186
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					186
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					186
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					186

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 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	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-

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 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	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2321	2	20	9	Y	18	19	1			20
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2328	2	20	9	Y	18	20	1			18
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2351	2	19	9	Y	17	14	1			21
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2573	2	22	9	Y	20	18	1			23
*08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2591	2	24	9	Y	22	22	1			23
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					23

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, 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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1149	2	7	9	Y	6	6	1			7
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	605	2	7	9	Y	6	7	1			6
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7	9	Y	6	5	1			7
07	1209	N	591	-0-	-618	-0-	587	2	4	9	Y	4	6	1			5
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	611	2	6	9	Y	5	5	1			5
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					5

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 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	2340	N	2094	-0-	-246	-0-	2074	2	20	9	Y	18	19	1			21
05	2108	N	1895	-0-	-213	-0-	1876	2	19	9	Y	17	20	1			18
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1959	2	19	9	Y	17	14	1			21
07	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	2065	2	19	9	Y	17	19	1			19
*08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1924	2	20	9	Y	18	18	1			19
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					19

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1215	2	11	9	Y	10	11	1			12
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	Y	10	12	1			10
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1144	2	11	9	Y	10	8	1			12
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	953	2	9	9	Y	8	11	1			9
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1278	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					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	900	N	763	-0-	-137	-0-	754	2	9	9	Y	8	9	1			9
05	930	N	748	-0-	-182	-0-	739	2	9	9	Y	8	9	1			8
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	717	2	9	9	Y	8	7	1			9
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	Y	7	9	1			7
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	735	2	8	9	Y	7	7	1			7
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					7

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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1723	2	17	9	Y	15	16	1			17
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1790	2	17	9	Y	15	17	1			15
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1797	2	15	9	Y	14	12	1			17
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2143	2	20	9	Y	18	16	1			19
*08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2053	2	20	9	Y	18	18	1			19
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					19

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	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1238	2	15	9	Y	14	14	1			15
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1281	2	13	9	Y	12	14	1			13
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	2	13	9	Y	12	10	1			15
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	Y	10	13	1			12
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1334	2	14	9	Y	13	12	1			13
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					13

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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1707	2	19	9	Y	17	17	1			18
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1717	2	15	9	Y	14	17	1			15
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1698	2	17	9	Y	15	12	1			18
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1710	2	15	9	Y	14	16	1			16
*08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	2	17	9	Y	15	15	1			16
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					16

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	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1202	2	12	9	Y	11	11	1			12
05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1170	2	11	9	Y	10	12	1			10
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1269	2	11	9	Y	10	8	1			12
07	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1228	2	11	9	Y	10	11	1			11
*08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1189	2	12	9	Y	11	11	1			11
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					11

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	342	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	Y	2	3	1			3
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	Y	3	2	1			4
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	2	3	9	Y	3	3	1			4
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					4

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1094	2	11	9	Y	10	10	1			11
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	2	10	9	Y	9	11	1			9
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1002	2	10	9	Y	9	7	1			11
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1092	2	10	9	Y	9	10	1			10
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1184	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	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-

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	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1805	2	20	9	Y	18	18	1			20
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1830	2	18	9	Y	16	19	1			17
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1885	2	18	9	Y	16	13	1			20
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1906	2	17	9	Y	15	18	1			17
*08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1921	2	19	9	Y	17	17	1			17
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					17

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4	3	1			4
07	434	N	211	-0-	-223	-0-	209	2	2	9	Y	2	4	1			2
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

04	1170	N	981	-0-	-189	-0-	973	2	8	9	Y	7	8	1			8
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1390	2	8	9	Y	7	8	1			7
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	2	9	9	Y	8	6	1			9
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	Y	11	8	1			12
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1571	2	13	9	Y	12	12	1			12
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					12

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

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-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

04	570	N	497	-0-	-73	-0-	491	2	6	9	Y	5	5	1			6
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	525	2	6	9	Y	5	6	1			5
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	Y	5	4	1			6
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	443	2	3	9	Y	3	5	1			4
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	455	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					4

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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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-

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		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
PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 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-					-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-

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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 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	1200	X	1013	-0-	-187	-0-	1001	2	12	9	Y	11	12	1			13
05	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	1096	2	12	9	Y	11	13	1			11
06	1200	X	771	-0-	-429	-0-	759	2	12	9	Y	11	9	1			13
07	1240	X	134	-0-	-1106	-0-	133	2	1	9	Y	1	12	1			2
08	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1031	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					2

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	386	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	2	4	9	Y	4	3	1			4
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	403	2	4	9	Y	4	4	1			4
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 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	120	N	118	-0-	-2	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 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	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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	2	12	9	Y	11	12	1			12
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1279	2	12	9	Y	11	12	1			11
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1266	2	12	9	Y	11	9	1			13
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1251	2	10	9	Y	9	11	1			11
08	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	1118	2	12	9	Y	11	11	1			11
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					11

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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	Y	6	6	1			6
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	6	1			5
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	453	2	6	9	Y	5	4	1			6
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	598	2	4	9	Y	4	5	1			5
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	Y	5	5	1			5
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					5

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-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	T. A.		2199	-0-	2199	6583	2177	2	22	9	Y	20	21	1			22
05	T. A.		2224	-0-	2224	8807	2203	2	21	9	Y	19	22	1			19
06	10939	X	2132	-0-	-8807	-0-	2110	2	22	9	Y	20	16	1			23
07	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	2160	2	19	9	Y	17	20	1			20
*08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2217	2	21	9	Y	19	19	1			20
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					20

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1105	2	7	9	Y	6	6	1			6
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	Y	5	6	1			5
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	9	Y	5	4	1			6
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1079	2	10	9	Y	9	6	1			9
08	744	N	481	-0-	-263	-0-	471	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					9

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 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	3000	X	1215	-0-	-1785	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1152	-0-	-1948	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	1023	-0-	-1857	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1064	-0-	-951	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	895	-0-	-275	-0-	886	2	9	9	Y	8	8	1			9
05	868	N	14	-0-	-854	-0-	7	2	7	9	Y	6	8	1			7
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	2	9	9	Y	8	6	1			9
07	930	N	7	-0-	-923	-0-	7	2			Y	-0-	8	1			1
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7	7	1			8
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	Y	6	7	1			7
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	731	2	7	9	Y	6	5	1			8
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771	2	7	9	Y	6	7	1			7
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	967	2	8	9	Y	7	7	1			7
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					7

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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1939	2	19	9	Y	17	18	1			19
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2046	2	17	9	Y	15	18	1			16
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1993	2	18	9	Y	16	13	1			19
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2107	2	19	9	Y	17	17	1			19
*08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2650	2	20	9	Y	18	18	1			19
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					19

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	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-	1	1			1
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1046	2	9	9	Y	8	7	1			5
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	Y	7	7	1			5
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	Y	8	7	1			6
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1103	2	12	9	Y	11	14	1			3
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1106	2	10	9	Y	9	7	1			5
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					5

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2055	2	12	9	Y	11	11	1			12
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2251	2	10	9	Y	9	11	1			10
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2050	2	11	9	Y	10	8	1			12
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2035	2	18	9	Y	16	10	1			18
08	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1947	2	19	9	Y	17	17	1			18
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					18

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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1618	2	9	9	Y	8	9	1			9
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	Y	8	9	1			8
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	Y	9	7	1			10
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1066	2	10	9	Y	9	9	1			10
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1075	2	10	9	Y	9	9	1			10
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					10

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	600	N	472	-0-	-128	-0-	466	2	6	9	Y	5	6	1			6
05	620	N	390	-0-	-230	-0-	384	2	6	9	Y	5	6	1			5
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	Y	5	4	1			6
07	496	N	303	-0-	-193	-0-	300	2	3	9	Y	3	6	1			3
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	289	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1472	2	14	9	Y	13	13	1			14
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1545	2	13	9	Y	12	14	1			12
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	2	13	9	Y	12	10	1			14
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1664	2	15	9	Y	14	13	1			15
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1503	2	15	9	Y	14	14	1			15
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					15

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

04	450	N	411	-0-	-39	-0-	403	2	8	9	Y	7	8	1			8
05	465	N	210	-0-	-255	-0-	202	2	8	9	Y	7	8	1			7
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8	9	Y	7	6	1			8
07	434	N	109	-0-	-325	-0-	107	2	2	9	Y	2	8	1			2
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2	2	1			2
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					2

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
08	992	X	84	-0-	-908	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1120	2	10	9	Y	9	10	1			10
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1097	2	10	9	Y	9	10	1			9
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	869	2	9	9	Y	8	7	1			10
07	1178	N	735	-0-	-443	-0-	728	2	7	9	Y	6	9	1			7
08	1116	N	777	-0-	-339	-0-	769	2	8	9	Y	7	7	1			7
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
*08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1800	N	1446	-0-	-354	-0-	1426	2 20 9			Y	18	16	1			11
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1704	2 15 9			Y	14	15	1			10
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1861	2 21 9			Y	19	15	1			14
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1813	2 24 9			Y	22	30	1			6
*08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1848	2 22 9			Y	20	15	1			11
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					11

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1467	2 10 9			Y	9	9	1			10
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1238	2 8 9			Y	7	9	1			8
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1302	2 10 9			Y	9	7	1			10
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2 11 9			Y	10	9	1			11
*08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1412	2 12 9			Y	11	11	1			11
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					11

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 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	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2 13 9			Y	12	12	1			13
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1195	2 12 9			Y	11	13	1			11
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1147	2 12 9			Y	11	9	1			13
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1186	2 11 9			Y	10	12	1			11
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1236	2 11 9			Y	10	10	1			11
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					11

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		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					2
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					2
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					2
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					2
*08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-	1	1			1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 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	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	927	2			Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1518	2	17	9	Y	15	15	1			16
05	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1396	2	13	9	Y	12	15	1			13
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1581	2	15	9	Y	14	11	1			16
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1684	2	14	9	Y	13	14	1			15
*08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1706	2	17	9	Y	15	15	1			15
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					15

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2715	2	30	9	Y	27	23	1			16
05	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1937	2	23	9	Y	21	22	1			15
06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2314	2	30	9	Y	27	22	1			20
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2630	2	34	9	Y	31	43	1			8
08	2852	X	2786	-0-	-66	-0-	2753	2	33	9	Y	30	22	1			16
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	Y	-0-			-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	Y	-0-			-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	1006	2	Y	-0-			-0-
08	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT			-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	1683	2 20 9	Y	18	19	1	21
05	1984	N	1705	-0-	-279	-0-	1686	2 19 9	Y	17	20	1	18
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1623	2 19 9	Y	17	14	1	21
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	2 15 9	Y	14	19	1	16
08	1922	X	1872	-0-	-50	-0-	1854	2 18 9	Y	16	16	1	16
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT			16

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1560	2 15 9	Y	14	15	1	16
05	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1547	2 15 9	Y	14	16	1	14
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1614	2 14 9	Y	13	11	1	16
07	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1490	2 13 9	Y	12	14	1	14
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1507	2 14 9	Y	13	13	1	14
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT			14

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1783	2 18 9	Y	16	17	1	18
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1650	2 18 9	Y	16	18	1	16
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1727	2 17 9	Y	15	13	1	18
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1646	2 14 9	Y	13	16	1	15
08	1674	N	1259	-0-	-415	-0-	1242	2 17 9	Y	15	15	1	15
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT			15

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	Y	-0-			-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	Y	-0-			-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-			-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	740	-0-	-345	-0-	740	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

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	630	N	139	-0-	-491	-0-	133	2 6 9	Y	5	5	1	6
05	558	N	39	-0-	-519	-0-	35	2 4 9	Y	4	5	1	5
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	2 6 9	Y	5	4	1	6
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	123	2 1 9	Y	1	5	1	2
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2 2 9	Y	2	2	1	2
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			2

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2049	2 18 9	Y	16	17	1	18
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1615	2 18 9	Y	16	18	1	16
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2093	2 18 9	Y	16	13	1	19
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2151	2 19 9	Y	17	17	1	19
*08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2258	2 21 9	Y	19	19	1	19
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT			19

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	66	-0-	-24	-0-	63	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1	3	1			1
08	682	N	26	-0-	-656	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1135	2	51	9	Y	46	40	1			27
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1123	2	42	9	Y	38	39	1			26
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1134	2	53	9	Y	48	38	1			36
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1090	2	58	9	Y	53	75	1			14
08	1178	N	987	-0-	-191	-0-	931	2	56	9	Y	51	38	1			27
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					27

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	450	N	334	-0-	-116	-0-	331	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	341	N	40	-0-	-301	-0-	39	2	1	9	Y	1	3	1			1
08	248	N	48	-0-	-200	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	Y	1	1	1			14
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-	1	1			13
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					13
07	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	2			Y	-0-	1	1			12
*08	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-	3	1			9
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					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	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
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	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1467	2	15	9	Y	14	14	1			15
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1470	2	13	9	Y	12	14	1			13
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	2	13	9	Y	12	10	1			15
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1507	2	13	9	Y	12	13	1			14
*08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1523	2	14	9	Y	13	13	1			14
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					14

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	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1175	2	11	9	Y	10	11	1			12
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1351	2	11	9	Y	10	12	1			10
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1399	2	11	9	Y	10	8	1			12
07	1240	N	637	-0-	-603	-0-	631	2	6	9	Y	5	11	1			6
08	1364	N	953	-0-	-411	-0-	946	2	7	9	Y	6	6	1			6
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					6

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	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1521	2	17	9	Y	15	16	1			17
05	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	1533	2	14	9	Y	13	16	1			14
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1470	2	17	9	Y	15	12	1			17
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1537	2	13	9	Y	12	15	1			14
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1508	2	15	9	Y	14	14	1			14
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					14

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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	587	2	119	9	Y	108	94	1			68
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	505	2	97	9	Y	88	92	1			64
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	590	2	127	9	Y	115	91	1			88
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	637	2	140	9	Y	127	178	1			37
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	661	2	135	9	Y	123	91	1			69
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					69

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	1920	N	1362	-0-	-558	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
*08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
*08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 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	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					4
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					4
*08	T. A.		268	-0-	268	268	259	2	9	9	Y	8	6	1			6
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	268					Y	NO RPT					6

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 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	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7	9	Y	6	7	1			7
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	Y	6	7	1			6
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	Y	6	5	1			7
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	827	2	8	9	Y	7	7	1			7
08	961	N	871	-0-	-90	-0-	863	2	8	9	Y	7	7	1			7
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 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	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-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	2040	N	1838	-0-	-202	-0-	1819	2	19	9	Y	17	18	1			19
05	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	1656	2	17	9	Y	15	18	1			16
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1631	2	18	9	Y	16	13	1			19
07	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	1756	2	15	9	Y	14	17	1			16
*08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1918	2	18	9	Y	16	16	1			16
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					16

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	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	155	N	68	-0-	-87	-0-	67	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-	1	1			1
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	1290	N	882	-0-	-408	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1337	2	12	9	Y	11	12	1			13
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1399	2	12	9	Y	11	13	1			11
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1575	2	12	9	Y	11	9	1			13
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	2	13	9	Y	12	12	1			13
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1449	2	13	9	Y	12	12	1			13
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					13

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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	2	6	9	Y	5	5	1			6
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	564	2	6	9	Y	5	6	1			5
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	Y	5	4	1			6
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	468	2	3	9	Y	3	5	1			4
08	558	N	427	-0-	-131	-0-	423	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					4

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	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1045	2	8	9	Y	7	8	1			8
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	Y	7	8	1			7
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	924	2	8	9	Y	7	6	1			8
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1035	2	9	9	Y	8	7	1			9
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	987	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					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	900	N	847	-0-	-53	-0-	833	2	14	9	Y	13	20	1			15
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	956	2	25	9	Y	23	18	1			20
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	793	2	17	9	Y	15	20	1			15
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	727	2	15	9	Y	14	20	1			9
08	992	N	532	-0-	-460	-0-	511	2	21	9	Y	19	19	1			9
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					9

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	630	N	325	-0-	-305	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	2	11	9	Y	10	11	1			12
05	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1125	2	12	9	Y	11	12	1			11
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1067	2	10	9	Y	9	8	1			12
07	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1087	2	10	9	Y	9	11	1			10
08	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1058	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					10

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	870	N	299	-0-	-571	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1621	2	15	9	Y	14	15	1			16
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1566	2	15	9	Y	14	16	1			14
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1475	2	14	9	Y	13	11	1			16
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1587	2	14	9	Y	13	15	1			14
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1674	2	15	9	Y	14	14	1			14
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					14

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 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	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			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-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1186	2	12	9	Y	11	12	1			13
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1210	2	12	9	Y	11	13	1			11
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1152	2	12	9	Y	11	9	1			13
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	2	9	9	Y	8	12	1			9
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1190	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					9

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 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	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					1
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	217	N	94	-0-	-123	-0-	92	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

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	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1501	2	15	9	Y	14	15	1			16
05	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1463	2	15	9	Y	14	16	1			14
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	14	9	Y	13	11	1			16
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1527	2	14	9	Y	13	15	1			14
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1509	2	14	9	Y	13	13	1			14
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1274	2	111	9	Y	101	88	1			65
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1247	2	90	9	Y	82	86	1			61
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1142	2	119	9	Y	108	85	1			84
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1373	2	131	9	Y	119	167	1			36
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1337	2	127	9	Y	115	85	1			66
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					66

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1657	2	17	9	Y	15	15	1			16
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1673	2	14	9	Y	13	15	1			14
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1556	2	14	9	Y	13	11	1			16
07	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1565	2	13	9	Y	12	14	1			14
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	Y	14	14	1			14
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					14

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

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-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

04	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1388	2	25	9	Y	23	20	1			14
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1427	2	20	9	Y	18	19	1			13
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1437	2	26	9	Y	24	19	1			18
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1434	2	30	9	Y	27	38	1			7
08	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1411	2	29	9	Y	26	19	1			14
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	990	N	891	-0-	-99	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-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	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-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	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1440	N	320	-0-	-1120	-0-	288	2	32	9	Y	29	26	1			22
05	930	N	270	-0-	-660	-0-	244	2	26	9	Y	24	25	1			21
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	456	2	35	9	Y	32	25	1			28
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	619	2	39	9	Y	35	49	1			14
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	974	2	37	9	Y	34	25	1			23
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					23

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	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1251	2	11	9	Y	10	11	1			11
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1340	2	11	9	Y	10	11	1			10
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1303	2	10	9	Y	9	8	1			11
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	2	13	9	Y	12	10	1			13
08	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1154	2	13	9	Y	12	12	1			13
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					13

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	1170	X	1140	-0-	-30	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	1045	-0-	-164	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	1047	-0-	-123	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
07	1178	X	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1171	2	44	9	Y	40	35	1			24
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1170	2	36	9	Y	33	34	1			23
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1179	2	46	9	Y	42	34	1			31
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1162	2	53	9	Y	48	67	1			12
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1199	2	51	9	Y	46	34	1			24
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					24

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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1262	2	11	9	Y	10	11	1			11
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1287	2	11	9	Y	10	11	1			10
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1283	2	10	9	Y	9	8	1			11
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1389	2	12	9	Y	11	10	1			12
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1335	2	13	9	Y	12	12	1			12
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					12

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	990	N	780	-0-	-210	-0-	740	2	40	9	Y	36	54	1			42
05	868	N	764	-0-	-104	-0-	695	2	69	9	Y	63	51	1			54
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	747	2	47	9	Y	43	55	1			42
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	810	2	42	9	Y	38	54	1			26
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	823	2	56	9	Y	51	53	1			24
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					24

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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1032	2	10	9	Y	9	9	1			10
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1050	2	10	9	Y	9	10	1			9
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	Y	8	7	1			10
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1042	2	9	9	Y	8	9	1			9
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1075	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	891	2	17	9	Y	15	13	1			9
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	819	2	12	9	Y	11	12	1			8
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	752	2	17	9	Y	15	12	1			11
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	820	2	19	9	Y	17	24	1			4
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	786	2	19	9	Y	17	12	1			9
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					9

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	930	N	290	-0-	-640	-0-	279	2	11	9	Y	10	11	1			6
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	979	2	13	9	Y	12	10	1			8
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	935	2	17	9	Y	15	12	1			11
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1150	2	19	9	Y	17	24	1			4
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1168	2	19	9	Y	17	12	1			9
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					9

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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-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	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1984	2	19	9	Y	17	18	1			19
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1863	2	18	9	Y	16	19	1			16
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1818	2	18	9	Y	16	13	1			19
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1936	2	17	9	Y	15	17	1			17
*08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2080	2	20	9	Y	18	17	1			18
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					18

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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					2
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					2
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					2
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					2
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					2
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	926	-0-	-283	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1020	N	908	-0-	-112	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	480	N	298	-0-	-182	-0-	292	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1141	2	4	9	Y	4	5	1			4
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1112	2	4	9	Y	4	3	1			5
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	Y	9	4	1			10
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1147	2	10	9	Y	9	9	1			10
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					10

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	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			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-

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	360	N	267	-0-	-93	-0-	265	2	2	9	Y	2	3	1			3
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	Y	6	3	1			6
08	403	N	203	-0-	-200	-0-	196	2	7	9	Y	6	6	1			6
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					6

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1373	2	9	9	Y	8	8	1			9
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1557	2	9	9	Y	8	9	1			8
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1408	2	8	9	Y	7	6	1			9
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1618	2	14	9	Y	13	8	1			14
*08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1780	2	14	9	Y	13	13	1			14
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					14

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	326	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	2	4	9	Y	4	3	1			4
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	425	2	4	9	Y	4	4	1			4
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					4

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	689	2	9	9	Y	8	9	1			9
05	930	N	788	-0-	-142	-0-	779	2	9	9	Y	8	9	1			8
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	761	2	8	9	Y	7	6	1			9
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	Y	6	8	1			7
08	775	N	509	-0-	-266	-0-	501	2	8	9	Y	7	7	1			7
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			Y	-0-	1	1			1
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1025	2	9	9	Y	8	9	1			10
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1045	2	10	9	Y	9	10	1			9
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	2	9	9	Y	8	7	1			10
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	Y	8	9	1			9
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					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	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-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	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-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	300	N	139	-0-	-161	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
*08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1533	2	15	9	Y	14	14	1			15
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	Y	12	14	1			13
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1539	2	13	9	Y	12	10	1			15
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1546	2	13	9	Y	12	13	1			14
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1588	2	14	9	Y	13	13	1			14
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					14

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1			2
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1407	2	34	9	Y	31	47	1			36
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1165	2	59	9	Y	54	44	1			46
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1085	2	41	9	Y	37	47	1			36
07	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1007	2	36	9	Y	33	47	1			22
08	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1044	2	50	9	Y	45	46	1			21
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					21

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	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	894	-0-	-315	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	506	-0-	-765	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	1364	X	501	-0-	-863	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-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	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1648	2	18	9	Y	16	17	1			18
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1629	2	18	9	Y	16	18	1			16
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1619	2	17	9	Y	15	13	1			18
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1769	2	15	9	Y	14	16	1			16
*08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1657	2	18	9	Y	16	16	1			16
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 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	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

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 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	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-	3	1			1
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 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	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	1395	2	50	9	Y	45	69	1			53
05	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1373	2	89	9	Y	81	65	1			69
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1191	2	58	9	Y	53	69	1			53
07	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	1228	2	54	9	Y	49	69	1			33
08	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1285	2	73	9	Y	66	68	1			31
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					31

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1516	2	13	9	Y	12	13	1			14
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	2	13	9	Y	12	14	1			12
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1701	2	14	9	Y	13	10	1			15
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1690	2	14	9	Y	13	13	1			15
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1690	2	17	9	Y	15	15	1			15
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					15

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	979	2	10	9	Y	9	10	1			10
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	819	2	10	9	Y	9	10	1			9
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	Y	8	7	1			10
07	837	N	610	-0-	-227	-0-	604	2	6	9	Y	5	9	1			6
*08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2561	2	7	9	Y	6	6	1			6
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					6

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 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	390	X	263	-0-	-127	-0-	259	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	403	X	175	-0-	-228	-0-	172	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	390	X	151	-0-	-239	-0-	147	2	4	9	Y	4	3	1			4
07	403	X	139	-0-	-264	-0-	137	2	2	9	Y	2	4	1			2
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1			2
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 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	450	N	97	-0-	-353	-0-	97	2			Y	-0-	2	1			29
05	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	2			Y	-0-	2	1			27
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	2	1			25
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-	2	1			1
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					5
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					5
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					5
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					5
*08	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			Y	-0-	3	1			2
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					6
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					6
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					6
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	Y	1	1	1			6
*08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					6
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	2	13	9	Y	12	12	1			13
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	2	12	9	Y	11	13	1			11
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1011	2	12	9	Y	11	9	1			13
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1053	2	10	9	Y	9	12	1			10
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1106	2	10	9	Y	9	9	1			10
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					10

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	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1975	2	19	9	Y	17	18	1			19
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1512	2	18	9	Y	16	19	1			16
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1497	2	18	9	Y	16	13	1			19
07	1488	N	991	-0-	-497	-0-	982	2	9	9	Y	8	17	1			10
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					10

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	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1284	2	9	9	Y	8	7	1			5
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	2	8	9	Y	7	7	1			5
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1169	2	9	9	Y	8	7	1			6
07	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1175	2	12	9	Y	11	14	1			3
08	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1214	2	10	9	Y	9	7	1			5
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					5

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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1172	2	12	9	Y	11	12	1			13
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1216	2	12	9	Y	11	13	1			11
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	900	2	12	9	Y	11	9	1			13
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	2	7	9	Y	6	12	1			7
08	1240	N	804	-0-	-436	-0-	796	2	8	9	Y	7	7	1			7
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					7

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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1425	2	14	9	Y	13	14	1			15
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1501	2	14	9	Y	13	15	1			13
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1226	2	14	9	Y	13	11	1			15
07	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1245	2	12	9	Y	11	14	1			12
08	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	1058	2	12	9	Y	11	11	1			12
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					12

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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1003	2	11	9	Y	10	10	1			11
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	999	2	9	9	Y	8	10	1			9
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	964	2	10	9	Y	9	7	1			11
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	2	9	9	Y	8	10	1			9
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1053	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	Y	5	5	1			6
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5	6	1			5
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	209	2	6	9	Y	5	4	1			6
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1	5	1			2
08	496	N	214	-0-	-282	-0-	211	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					3

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 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-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1911	2	19	9	Y	17	17	1			19
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2175	2	17	9	Y	15	18	1			16
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1960	2	18	9	Y	16	13	1			19
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	Y	15	17	1			17
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2008	2	20	9	Y	18	17	1			18
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2319	-0-	-201	-0-	2295	2	24	9	Y	22	23	1			25
05	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	2349	2	22	9	Y	20	24	1			21
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2059	2	23	9	Y	21	17	1			25
07	2387	N	1709	-0-	-678	-0-	1695	2	14	9	Y	13	22	1			16
08	2356	N	2132	-0-	-224	-0-	2114	2	18	9	Y	16	16	1			16
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	711	2	8	9	Y	7	7	1			7
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	696	2	7	9	Y	6	7	1			6
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	720	2	7	9	Y	6	5	1			7
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	923	2	8	9	Y	7	6	1			8
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1204	2	9	9	Y	8	8	1			8
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					8

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	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1241	2	9	9	Y	8	8	1			9
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1262	2	9	9	Y	8	9	1			8
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	2	8	9	Y	7	6	1			9
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1291	2	11	9	Y	10	8	1			11
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1333	2	12	9	Y	11	11	1			11
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					11

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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	2	11	9	Y	10	11	1			12
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1158	2	11	9	Y	10	12	1			10
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	2	11	9	Y	10	8	1			12
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1141	2	10	9	Y	9	11	1			10
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1216	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					10

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	913	2	7	9	Y	6	7	1			7
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	882	2	7	9	Y	6	7	1			6
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	855	2	7	9	Y	6	5	1			7
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	Y	8	7	1			8
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	Y	8	8	1			8
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					8

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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	Y	19	20	1			21
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1920	2	20	9	Y	18	21	1			18
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1665	2	21	9	Y	19	15	1			22
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1978	2	17	9	Y	15	19	1			18
*08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2052	2	19	9	Y	17	17	1			18
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					18

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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2130	2	22	9	Y	20	21	1			22
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2160	2	21	9	Y	19	22	1			19
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2094	2	21	9	Y	19	15	1			23
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2190	2	19	9	Y	17	20	1			20
*08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2241	2	21	9	Y	19	19	1			20
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	620	N	430	-0-	-190	-0-	426	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	589	N	345	-0-	-244	-0-	341	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					2

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	832	2	7	9	Y	6	7	1			7
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1004	2	7	9	Y	6	7	1			6
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1287	2	7	9	Y	6	5	1			7
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	874	2	9	9	Y	8	7	1			8
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	998	2	9	9	Y	8	8	1			8
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	301	2			Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1492	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1121	2	10	9	Y	9	3	1			9
08	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1126	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	Y	5	5	1			6
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	Y	5	6	1			5
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	Y	5	4	1			6
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	Y	5	5	1			6
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7	9	Y	6	6	1			6
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					6

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	1140	X	635	-0-	-505	-0-	628	2	7	9	Y	6	7	1			7
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1062	2	7	9	Y	6	7	1			6
06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1490	2	7	9	Y	6	5	1			7
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1514	2	14	9	Y	13	7	1			13
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1371	2	13	9	Y	12	12	1			13
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	300	N	136	-0-	-164	-0-	133	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	310	N	83	-0-	-227	-0-	80	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	119	2	1	9	Y	1	3	1			1
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1406	2	12	9	Y	11	2	1			11
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1092	2	12	9	Y	11	11	1			11
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					11

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 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	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	1777	2	19	9	Y	17	18	1			19
05	1922	N	1599	-0-	-323	-0-	1581	2	18	9	Y	16	19	1			16
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1553	2	18	9	Y	16	13	1			19
07	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	1578	2	14	9	Y	13	17	1			15
*08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1648	2	15	9	Y	14	14	1			15
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					15

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 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	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					20
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					20
06	480	N	266	-0-	-214	-0-	266	2			Y	-0-					20
07	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	2			Y	-0-					20
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					20
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	513	-0-	-597	-0-	513	2			Y	-0-					28
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					28
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					28
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					28
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					28
09	1200	N	993	-0-	-207	-0-	993	2			Y	-0-					28

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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					42
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			Y	-0-					42
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					42
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			Y	-0-					42
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					42
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					42

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 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	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1483	2	28	9	N	25					105
05	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1375	2	40	9	N	36					141
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1691	2	84	9	N	76					217
07	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1464	2	1	9	N	1	167	1			51
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1061	2	57	9	N	52					103
09	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	1450	2	62	9	N	56					159

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 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-					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	10	32	1			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	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	10	25	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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	0	X	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

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

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	68	1	916	3	N	-0-					55
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	63	1	899	3	N	-0-					55
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	49	1	640	3	N	-0-					55
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	102	1	929	3	N	-0-					55
08	961	N	832	-0-	-129	-0-	97	1	735	3	N	-0-					55
09	690	N	332	-0-	-358	-0-	85	1	247	3	N	-0-					55

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

04	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	1359	2	11	9	Y	10					136
05	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1426	2	7	9	Y	6					142
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3					145
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1448	2	4	9	Y	4					149
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	Y	5					154
09	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1439	2	8	9	Y	7					161

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

04	930	N	644	-0-	-286	-0-	633	2	11	9	Y	10					147
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	917	2	7	9	Y	6					153
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	Y	1					154
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	953	2	4	9	Y	4					158
08	930	N	889	-0-	-41	-0-	882	2	7	9	Y	6					164
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	929	2	8	9	Y	7					171

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

04	900	N	884	-0-	-16	-0-	873	2	11	9	Y	10					141
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	890	2	7	9	Y	6					147
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	862	2	2	9	Y	2					149
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	Y	4					153
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	909	2	6	9	Y	5					158
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	868	2	8	9	Y	7					165

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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

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

04	570	N	315	-0-	-255	-0-	19 9	1	287	2	Y	8	8	0			2
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23 14	1 9	405	2	Y	13	10	0			5
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	30 11	1 9	455	2	Y	10	11	0			4
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31 13	1 9	469	2	Y	12	13	0			3
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	21 8	1 9	314	2	Y	7	7	0			3
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	476	2	Y	11	12	0			2

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	201	2	Y	4	3	0			1
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	153	2	Y	3	3	0			1
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	7 2	1 9	101	2	Y	2	2	0			1
07	217	N	116	-0-	-101	-0-	7 1	1 9	108	2	Y	1	2	0			-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	7 2	1 9	100	2	Y	2	1	0			1
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	200	2	Y	2	3	0			-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

04	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	102 18	1 9	1539	2	Y	16	14	0			4
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	89 19	1 9	1607	2	Y	17	15	0			6
06	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	100 14	1 9	1519	2	Y	13	14	0			5
07	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	97 13	1 9	1461	2	Y	12	14	0			3
08	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	87 12	1 9	1329	2	Y	11	9	0			5
09	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	62 11	1 9	1340	2	Y	10	13	0			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	117	1	1763	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	99	1	1782	2	Y	12	11	0			4
							13	9									
06	2100	N	1680	-0-	-420	-0-	103	1	1568	2	Y	8	9	0			3
							9	9									
07	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	112	1	1686	2	Y	9	10	0			2
							10	9									
08	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	106	1	1613	2	Y	9	7	0			4
							10	9									
*09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	81	1	1749	2	Y	7	10	0			1
							8	9									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

04	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	95	1	1434	2	Y	25	22	0			6
							28	9									
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	78	1	1400	2	Y	25	22	0			9
							28	9									
06	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	85	1	1291	2	Y	18	20	0			7
							20	9									
07	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	90	1	1347	2	Y	18	21	0			4
							20	9									
08	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	82	1	1241	2	Y	17	14	0			7
							19	9									
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	63	1	1358	2	Y	17	21	0			3
							19	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

*10	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
*11	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
*12	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
*01	2015	N	978	-0-	-1037	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	127	-0-	-1749	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	167	-0-	-1569	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	131	-0-	-739	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
*09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

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
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	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	66	1	992	2	Y	28	25	0			7
							31	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	962	2	Y	27	24	0			10
							30	9									
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	58	1	880	2	Y	19	22	0			7
							21	9									
07	1116	N	958	-0-	-158	-0-	59	1	878	2	Y	19	22	0			4
							21	9									
08	1054	N	894	-0-	-160	-0-	54	1	819	2	Y	19	15	0			8
							21	9									
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	40	1	866	2	Y	17	22	0			3
							19	9									

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
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	Y	2	1	1			1
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	2	4	9	Y	4	1	1			3
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1798	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	Y	2					4
06	660	N	186	-0-	-474	-0-	185	2	1	9	Y	1	3	1			2
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	Y	3	1	1			4
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	Y	1	3	1			2
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1	2	1			1

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	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	79	1	1183	2	Y	43	38	0			10
							47	9									
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	2	Y	50	42	0			18
							55	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	76	1	1162	2	Y	33	38	0			13
							36	9									
07	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	78	1	1167	2	Y	33	38	0			8
							36	9									
08	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	80	1	1219	2	Y	35	28	0			15
							39	9									
09	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	47	1	1017	2	Y	26	36	0			5
							29	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 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
*10	1457	N	722	-0-	-735	-0-	716	2	6	9	Y	5	5	1			4
*11	900	N	529	-0-	-371	-0-	525	2	4	9	Y	4	5	1			3
*12	744	N	551	-0-	-193	-0-	547	2	4	9	Y	4	4	1			3
*01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	699	2	7	9	Y	6	4	1			5
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1403	2	12	9	Y	11	6	1			10
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1696	2	15	9	Y	14	12	1			12
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7	12	1			7
05	1581	N	1241	-0-	-340	-0-	1232	2	9	9	Y	8					15
06	1650	N	841	-0-	-809	-0-	835	2	6	9	Y	5	10	1			10
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1734	2	13	9	Y	12	8	1			14
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	2	11	9	Y	10	11	1			13
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	902	2	4	9	Y	4	11	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2310	-0-	-690	696	141	1	2123	2	Y	42	42	0			10
							46	9									
05	3100	N	3477	-0-	377	1073	179	1	3228	2	Y	64	51	0			23
							70	9									
06	4011	X	2938	-0-	-1073	-0-	178	1	2714	2	Y	42	49	0			16
							46	9									
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	171	1	2562	2	Y	39	46	0			9
							43	9									
08	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	146	1	2227	2	Y	34	29	0			14
							37	9									
*09	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	105	1	2265	2	Y	33	41	0			6
							36	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	1260	N	925	-0-	-335	-0-	57	1	858	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	58	1	1036	2	Y	11	9	0			4
							12	9									
06	1020	N	905	-0-	-115	-0-	55	1	842	2	Y	7	8	0			3
							8	9									
07	961	N	880	-0-	-81	-0-	55	1	817	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
08	1116	N	852	-0-	-264	-0-	52	1	793	2	Y	6	5	0			3
							7	9									
09	900	N	817	-0-	-83	-0-	36	1	775	2	Y	5	7	0			1
							6	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2286	2	17	9	Y	15	12	1			12
*11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2105	2	12	9	Y	11	13	1			10
*12	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1825	2	11	9	Y	10	12	1			8
*01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2122	2	18	9	Y	16	12	1			12
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	1818	2	14	9	Y	13	14	1			11
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2094	2	17	9	Y	15	13	1			13
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1924	2	9	9	Y	8	12	1			9
05	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1946	2	11	9	Y	10					19
06	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	2006	2	11	9	Y	10	12	1			17
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2144	2	13	9	Y	12	13	1			16
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2093	2	14	9	Y	13	13	1			16
09	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	1880	2	7	9	Y	6	13	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. 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	898	-0-		-2	-0-		56	1	836	2	Y	5	5	0			1
									6	9									
05	1116	N	918	-0-		-198	-0-		48	1	863	2	Y	6	5	0			2
									7	9									
06	1440	N	1423	-0-		-17	-0-		87	1	1328	2	Y	7	6	0			3
									8	9									
07	998	N	998	-0-		-0-	-0-		62	1	932	2	Y	4	6	0			1
									4	9									
08	930	N	803	-0-		-127	-0-		49	1	750	2	Y	4	3	0			2
									4	9									
09	1410	N	837	-0-		-573	-0-		37	1	796	2	Y	4	5	0			1
									4	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

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

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

04	2610	N	2460	-0-		-150	-0-		149	1	2233	2	Y	71	64	0			17
									78	9									
05	2201	N	2064	-0-		-137	-0-		105	1	1890	2	Y	63	57	0			23
									69	9									
06	2580	N	2561	-0-		-19	-0-		154	1	2342	2	Y	59	59	0			23
									65	9									
07	2542	N	2329	-0-		-213	-0-		142	1	2128	2	Y	54	64	0			13
									59	9									
08	2187	N	2187	-0-		-0-	-0-		132	1	2001	2	Y	49	41	0			21
									54	9									
09	2550	N	2366	-0-		-184	-0-		102	1	2208	2	Y	51	63	0			9
									56	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

*10	312	N	312	-0-		-0-	-0-		311	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	391	N	391	-0-		-0-	-0-		390	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	355	N	355	-0-		-0-	-0-		354	2	1	9	Y	1	1	1			1
*01	422	N	422	-0-		-0-	-0-		421	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	336	N	306	-0-		-30	-0-		305	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	341	N	299	-0-		-42	-0-		298	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	390	N	255	-0-		-135	-0-		255	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	6	-0-		-335	-0-		6	2			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-		-0-	-0-		415	2	1	9	Y	1					1
07	371	N	371	-0-		-0-	-0-		370	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	297	N	297	-0-		-0-	-0-		296	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	420	N	224	-0-		-196	-0-		224	2			Y	-0-	1	1			-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

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. 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	2130	N	1932	-0-	-198		-0-	119	1	1792	2	Y	19	17	0			5
								21	9									
05	1835	N	1835	-0-	-0-		-0-	95	1	1719	2	Y	19	17	0			7
								21	9									
06	1950	N	1769	-0-	-181		-0-	108	1	1647	2	Y	13	15	0			5
								14	9									
07	1984	N	1800	-0-	-184		-0-	112	1	1673	2	Y	14	16	0			3
								15	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-		-0-	120	1	1829	2	Y	15	12	0			6
								17	9									
09	1770	N	1634	-0-	-136		-0-	72	1	1549	2	Y	12	16	0			2
								13	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

*10	1798	N	1720	-0-	-78		-0-	1713	2	7	9	Y	6	5	1			5
*11	1712	N	1712	-0-	-0-		-0-	1708	2	4	9	Y	4	5	1			4
*12	1781	N	1781	-0-	-0-		-0-	1774	2	7	9	Y	6	6	1			4
*01	1793	N	1793	-0-	-0-		-0-	1784	2	9	9	Y	8	6	1			6
02	1484	N	1185	-0-	-299		-0-	1181	2	4	9	Y	4	6	1			4
03	1746	N	1746	-0-	-0-		-0-	1738	2	8	9	Y	7	5	1			6
04	1620	N	1601	-0-	-19		-0-	1597	2	4	9	Y	4	6	1			4
05	1553	N	1553	-0-	-0-		-0-	1549	2	4	9	Y	4					8
06	1792	N	1792	-0-	-0-		-0-	1786	2	6	9	Y	5	5	1			8
07	1810	N	1810	-0-	-0-		-0-	1803	2	7	9	Y	6	6	1			8
08	1945	N	1945	-0-	-0-		-0-	1938	2	7	9	Y	6	6	1			8
*09	1856	N	1856	-0-	-0-		-0-	1852	2	4	9	Y	4	7	1			5

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

*10	1939	N	1939	-0-	-0-		-0-	1885	2	54	9	Y	49	43	1			40
*11	1928	N	1928	-0-	-0-		-0-	1882	2	46	9	Y	42	46	1			36
*12	1922	N	1922	-0-	-0-		-0-	1869	2	53	9	Y	48	48	1			36
*01	1894	N	1894	-0-	-0-		-0-	1830	2	64	9	Y	58	49	1			45
02	1680	N	1550	-0-	-130		-0-	1505	2	45	9	Y	41	49	1			37
03	1890	N	1890	-0-	-0-		-0-	1827	2	63	9	Y	57	47	1			47
04	1903	N	1903	-0-	-0-		-0-	1868	2	35	9	Y	32	44	1			35
05	1853	N	1853	-0-	-0-		-0-	1811	2	42	9	Y	38					73
06	1830	N	1818	-0-	-12		-0-	1774	2	44	9	Y	40	48	1			65
07	1953	N	1805	-0-	-148		-0-	1759	2	46	9	Y	42	49	1			58
08	1860	N	1649	-0-	-211		-0-	1606	2	43	9	Y	39	44	1			53
09	1830	N	1641	-0-	-189		-0-	1617	2	24	9	Y	22	44	1			31

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 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
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1024	2	12	9	Y	11	7	1			9
*11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	Y	10	10	1			9
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	12	9	Y	11	12	1			8
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1095	2	15	9	Y	14	11	1			11
02	1064	N	694	-0-	-370	-0-	686	2	8	9	Y	7	11	1			7
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	988	2	13	9	Y	12	9	1			10
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1210	2	9	9	Y	8	9	1			9
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1184	2	11	9	Y	10					19
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	Y	10	12	1			17
07	1178	N	578	-0-	-600	-0-	571	2	7	9	Y	6	13	1			10
08	1178	N	775	-0-	-403	-0-	767	2	8	9	Y	7	7	1			10
09	1140	N	967	-0-	-173	-0-	961	2	6	9	Y	5	8	1			7

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
*10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1890	2	8	9	Y	7	6	1			6
*11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1820	2	7	9	Y	6	7	1			5
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1839	2	8	9	Y	7	7	1			5
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	Y	9	7	1			7
02	1596	N	1315	-0-	-281	-0-	1309	2	6	9	Y	5	7	1			5
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1889	2	9	9	Y	8	6	1			7
04	1680	N	1321	-0-	-359	-0-	1317	2	4	9	Y	4	7	1			4
05	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1150	2	3	9	Y	3					7
06	1830	N	1415	-0-	-415	-0-	1409	2	6	9	Y	5	5	1			7
07	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1287	2	6	9	Y	5	6	1			6
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1260	2	6	9	Y	5	5	1			6
09	1410	N	831	-0-	-579	-0-	829	2	2	9	Y	2	5	1			3

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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	69	1	1036	2	Y	18	16	0			4
							20	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	55	1	994	2	Y	19	16	0			7
							21	9									
06	1080	N	869	-0-	-211	-0-	53	1	805	2	Y	10	13	0			4
							11	9									
07	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	66	1	993	2	Y	14	15	0			3
							15	9									
08	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	63	1	952	2	Y	13	11	0			5
							14	9									
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	878	2	Y	12	15	0			2
							13	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	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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	540	N	307	-0-	-233	-0-	18	1	276	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
05	589	N	299	-0-	-290	-0-	15	1	271	2	Y	12	11	0			4
							13	9									
06	390	N	254	-0-	-136	-0-	15	1	230	2	Y	8	9	0			3
							9	9									
07	310	N	19	-0-	-291	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	3	0			-0-
08	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	Y	16	13	0			3
							18	9									

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	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	138	1	2079	2	Y	32	28	0			8
							35	9									
05	2108	N	1612	-0-	-496	-0-	83	1	1503	2	Y	24	23	0			9
							26	9									
06	2040	N	1317	-0-	-723	-0-	80	1	1220	2	Y	15	18	0			6
							17	9									
07	2325	N	1160	-0-	-1165	-0-	72	1	1074	2	Y	13	16	0			3
							14	9									
08	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	84	1	1275	2	Y	16	12	0			7
							18	9									
09	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	45	1	962	2	Y	10	15	0			2
							11	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
*10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	Y	17	11	0			6
							19	9									
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	918	2	Y	20	18	0			8
							22	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	59	1	890	2	Y	20	23	0			5
							22	9									
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	785	2	Y	16	14	0			7
							18	9									
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	769	2	Y	16	20	0			3
							18	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

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

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

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
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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	91 66	1 9	1371	2	Y	60	56	0			14
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	90 83	1 9	1616	2	Y	75	62	0			27
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	139 80	1 9	2117	2	Y	73	72	0			28
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	101 58	1 9	1515	2	Y	53	69	0			12
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	125 73	1 9	1894	2	Y	66	50	0			28
*09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	86 65	1 9	1860	2	Y	59	77	0			10

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

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

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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

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

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
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. 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	2369	X	2369	-0-		-0-	-0-		145	1	2187	2	Y	34	31	0			8
									37	9									
05	2325	X	2325	-0-		-0-	-0-		120	1	2165	2	Y	36	31	0			13
									40	9									
06	2127	X	2127	-0-		-0-	-0-		130	1	1971	2	Y	24	28	0			9
									26	9									
07	2238	X	2238	-0-		-0-	-0-		138	1	2071	2	Y	26	29	0			6
									29	9									
08	2100	X	2100	-0-		-0-	-0-		128	1	1946	2	Y	24	20	0			10
									26	9									
*09	2288	X	2288	-0-		-0-	-0-		100	1	2162	2	Y	24	30	0			4
									26	9									

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. 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	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-		119	1	1792	2	Y	26	25	0			6
									29	9									
05	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-		92	1	1649	2	Y	25	22	0			9
									28	9									
06	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-		116	1	1768	2	Y	20	21	0			8
									22	9									
07	2312	N	2312	-0-		-0-	-0-		143	1	2143	2	Y	24	26	0			6
									26	9									
08	2557	N	2557	-0-		-0-	-0-		156	1	2372	2	Y	26	21	0			11
									29	9									
*09	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-		73	1	1581	2	Y	17	25	0			3
									19	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. 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	750	N	558	-0-		-192	-0-		34	1	509	2	Y	14	15	0			3
									15	9									
05	1271	N	390	-0-		-881	-0-		20	1	358	2	Y	11	10	0			4
									12	9									
06	1260	N	532	-0-		-728	-0-		32	1	489	2	Y	10	10	0			4
									11	9									
07	589	N	310	-0-		-279	-0-		19	1	284	2	Y	6	9	0			1
									7	9									
08	403	N	247	-0-		-156	-0-		15	1	226	2	Y	5	4	0			2
									6	9									
09	540	N	199	-0-		-341	-0-		9	1	186	2	Y	4	5	0			1
									4	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

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
*10	1860	N	1652	-0-		-208	-0-		1640	2	12	9	Y	11	13	1			9
*11	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-		1990	2	13	9	Y	12	11	1			10
*12	1860	N	1548	-0-		-312	-0-		1536	2	12	9	Y	11	13	1			8
*01	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-		1944	2	19	9	Y	17	12	1			13
02	1756	N	1756	-0-		-0-	-0-		1742	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	2075	N	2075	-0-		-0-	-0-		2057	2	18	9	Y	16	14	1			14
04	1770	N	1690	-0-		-80	-0-		1682	2	8	9	Y	7	13	1			8
05	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-		2036	2	13	9	Y	12					20
06	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-		1848	2	12	9	Y	11	13	1			18
07	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-		1930	2	14	9	Y	13	14	1			17
08	1860	N	1849	-0-		-11	-0-		1836	2	13	9	Y	12	13	1			16
09	1800	N	1687	-0-		-113	-0-		1680	2	7	9	Y	6	13	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 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	1410	N	1142	-0-	-268	-0-	70	1	1058	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	81	1	1464	2	Y	19	15	0			7
							21	9									
06	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	84	1	1277	2	Y	12	14	0			5
							13	9									
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	83	1	1239	2	Y	12	14	0			3
							13	9									
08	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	84	1	1282	2	Y	12	10	0			5
							13	9									
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	62	1	1344	2	Y	12	15	0			2
							13	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

04	1320	N	1122	-0-	-198	-0-	69	1	1038	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	50	1	902	2	Y	14	12	0			5
							15	9									
06	1140	N	927	-0-	-213	-0-	57	1	860	2	Y	9	10	0			4
							10	9									
07	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	64	1	963	2	Y	10	12	0			2
							11	9									
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	64	1	966	2	Y	10	8	0			4
							11	9									
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	992	2	Y	11	13	0			2
							12	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

*10	2697	X	1705	-0-	-992	-0-	1691	2	14	9	Y	13	16	1			11
*11	2490	X	2102	-0-	-388	-0-	2088	2	14	9	Y	13	12	1			12
*12	2573	X	2016	-0-	-557	-0-	1999	2	17	9	Y	15	16	1			11
*01	2542	X	2280	-0-	-262	-0-	2257	2	23	9	Y	21	16	1			16
02	1848	N	1553	-0-	-295	-0-	1539	2	14	9	Y	13	18	1			11
03	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1777	2	18	9	Y	16	14	1			13
04	2040	N	1786	-0-	-254	-0-	1775	2	11	9	Y	10	13	1			10
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1806	2	12	9	Y	11					21
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1840	2	13	9	Y	12	14	1			19
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2003	2	17	9	Y	15	15	1			19
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1928	2	14	9	Y	13	14	1			18
09	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1572	2	7	9	Y	6	15	1			9

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

04	480	N	289	-0-	-191	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	76	1	1146	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	61	1	1089	2	Y	14	13	0			5
							15	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	73	1	1111	2	Y	11	12	0			4
							12	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	76	1	1137	2	Y	12	13	0			3
							13	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	70	1	1068	2	Y	11	9	0			5
							12	9									
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	57	1	1233	2	Y	11	14	0			2
							12	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

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

04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

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

*10	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	2343	2	2	9	Y	2	2	1			2
*11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2350	2	2	9	Y	2	2	1			2
*12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2390	2	3	9	Y	3	3	1			2
*01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2390	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	2044	N	1781	-0-	-263	-0-	1778	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	2232	N	1440	-0-	-792	-0-	1438	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	2160	N	1136	-0-	-1024	-0-	1136	2			Y	-0-	1	1			1
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2188	2	2	9	Y	2					3
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2566	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2466	2	3	9	Y	3	3	1			3
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	2580	N	1991	-0-	-589	-0-	1989	2	2	9	Y	2	3	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

04	2340	N	919	-0-	-1421	-0-	56 14	1 9	849	2	Y	13	13	0			3
05	1829	N	33	-0-	-1796	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	3	0			-0-
06	1740	N	5	-0-	-1735	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	163 28	1 9	2447	2	Y	25	21	0			6
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	151 33	1 9	2715	2	Y	30	25	0			11
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	166 22	1 9	2527	2	Y	20	23	0			8
07	2728	X	2665	-0-	-63	-0-	165 22	1 9	2478	2	Y	20	23	0			5
08	2914	X	1964	-0-	-950	-0-	120 15	1 9	1829	2	Y	14	13	0			6
09	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	104 19	1 9	2236	2	Y	17	20	0			3

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

04	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	124 26	1 9	1868	2	Y	24	21	0			6
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	107 28	1 9	1922	2	Y	25	22	0			9
06	2130	N	1767	-0-	-363	-0-	108 18	1 9	1641	2	Y	16	19	0			6
07	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	122 20	1 9	1830	2	Y	18	20	0			4
08	2046	N	1709	-0-	-337	-0-	104 18	1 9	1587	2	Y	16	13	0			7
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	84 18	1 9	1808	2	Y	16	20	0			3

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8426	-0-	-1594	-0-	524	1	7873	2	Y	26	24	0			6
							29	9									
05	10354	X	8400	-0-	-1954	-0-	440	1	7929	2	Y	28	24	0			10
							31	9									
06	9150	X	8214	-0-	-936	-0-	505	1	7687	2	Y	20	22	0			8
							22	9									
07	9362	X	8353	-0-	-1009	-0-	521	1	7810	2	Y	20	23	0			5
							22	9									
08	9362	X	7537	-0-	-1825	-0-	464	1	7053	2	Y	18	15	0			8
							20	9									
09	8430	X	7955	-0-	-475	-0-	352	1	7583	2	Y	18	23	0			3
							20	9									

MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		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	T. A.		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 #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

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	T. A.		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

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	T. A.		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

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	T. A.		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
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	3000	N	2051	-0-	-949	673	2049	2	2	9	Y	2					79
05	2823	N	2150	-0-	-673	-0-	2150	2			Y	-0-					79
06	2220	N	1829	-0-	-391	-0-	1829	2			Y	-0-					79
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	Y	1					80
08	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	2038	2			Y	-0-	80	7			-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-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	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2459	2	2	9	Y	2					45
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2580	2	1	9	Y	1					46
06	2670	X	2194	-0-	-476	-0-	2194	2			Y	-0-					46
07	2759	X	2718	-0-	-41	-0-	2716	2	2	9	Y	2					48
08	2759	X	2445	-0-	-314	-0-	2445	2			Y	-0-	48	7			-0-
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					4
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					4
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					4
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT					4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1501	-0-	-1499	1737	1501	3			Y	-0-					6
05	3009	N	1272	-0-	-1737	-0-	1272	3			Y	-0-					6
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					6
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		1293	-0-	1293	1293	1293	3			Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1293					Y	NO RPT					6

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					8
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					8
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					8
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					403
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					403
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					403
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					403
08	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					403
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					403

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

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	1265	-0-	-1735	4083	1265	3			Y	-0-					42
05	3100	N	1605	-0-	-1495	2588	1605	3			Y	-0-					42
*06	3000	N	1066	-0-	-1934	654	1066	3			Y	-0-					42
*07	1870	N	1216	-0-	-654	-0-	1216	3			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		1484	-0-	1484	1484	1484	3			Y	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1484					Y	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

04	0	W	123	-0-	123	284	123	2			N	-0-					-0-
05	0	W	247	-0-	247	531	247	2			N	-0-					-0-
06	0	W	266	-0-	266	797	266	2			N	-0-					-0-
07	0	W	85	-0-	85	882	85	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	1	-0-	1	883	1	2			N	-0-					-0-
09	0	W	166	-0-	166	1049	166	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

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	T. A.		-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

GOOCH (TRAVIS PEAK) 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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 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	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	H15	VIOL	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-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

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

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		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-

TGNR GULF COAST LLC 850992
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1184 36	1 9	3173	2	N	33					233
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	1210 13	1 9	3111	2	N	12	189	1			56
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	1168 15	1 9	3108	2	N	14					70
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	1225 58	1 9	3249	2	N	53					123
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	1228 41	1 9	3484	2	N	37					160
*09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	1187 9	1 9	3292	2	N	8					168

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					29
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					29
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	42	1	46	2	N	-0-					29
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	44	1	66	2	N	-0-					29
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					29
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					29

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	60	N	21	-0-	-39	-0-	3	1	18	2	N	-0-					184
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	2	N	-0-					184
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					184
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	2	N	-0-					184
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					184
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	23	2	51	9	N	46	168	1			62

KING OPERATING CORPORATION 465296
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	H15	VIOL	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-

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					65
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	1	2	9	N	2					67
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	1	3	9	N	3					70
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	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
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					141
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					141
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	N	5	1	8			145
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	N	1					146

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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					376
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					376
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					376
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					376
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					376

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-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 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	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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					26
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					26
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	141	1	384	2	N	-0-					46
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	6	1	53	2	N	7					53
							8	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	558	N	249	-0-	-309	-0-	227	2	22	9	N	20	10	8			63
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	11	11	8			63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3955	-0-	-215	-0-	102	1	3840	2	N	12	151	1			19
							13	9									
05	4309	X	4264	-0-	-45	-0-	516	1	3744	2	N	4					23
							4	9									
06	4170	X	3853	-0-	-317	-0-	14	1	3833	2	N	5					28
							6	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	591	1	3736	2	N	4					32
							4	9									
08	4278	X	4275	-0-	-3	-0-	991	1	3280	2	N	4					36
							4	9									
*09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	951	1	3225	2	N	6					42
							7	9									

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					92
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					92
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					92
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	N	-0-					92
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					92

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

04	720	N	689	-0-	-31	-0-	18	1	649	2	N	20					95
							22	9									
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	57	1	402	2	N	-0-					95
06	960	N	667	-0-	-293	-0-	667	2			N	-0-					95
07	713	N	468	-0-	-245	-0-	66	1	401	2	N	1	1	8			95
							1	9									
08	465	N	157	-0-	-308	-0-	38	1	119	2	N	-0-					95
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					95

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

04	1650	N	1202	-0-	-448	-0-	31	1	1171	2	N	-0-					45
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	197	1	1421	2	N	-0-					45
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					45
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	233	1	1467	2	N	-0-					45
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	423	1	1394	2	N	-0-					45
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					45

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

04	1710	N	1399	-0-	-311	-0-	36	1	1363	2	N	-0-					19
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	200	1	1455	2	N	-0-					19
06	1620	N	1211	-0-	-409	-0-	1211	2			N	-0-					19
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	276	1	1754	2	N	-0-					19
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	436	1	1452	2	N	-0-					19
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					19

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

04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	336	1	782	2	N	14					158
						15	9									
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	364	1	891	2	N	4					162
						4	9									
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	360	1	1567	2	N	2	149	1			15
						2	9									
07	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	372	1	707	2	N	8					23
						9	9									
08	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	348	1	838	2	N	5	1	8			27
						6	9									
09	1530 N	1164	-0-	-366	-0-	300	1	855	2	N	8	1	8			34
						9	9									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

04	1620 N	1556	-0-	-64	-0-	348	1	1149	2	N	54	2	8			124
						59	9									
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	348	1	1164	2	N	53	1	8			176
						58	9									
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	360	1	1463	2	N	43					219
						47	9									
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	372	1	1595	2	N	42	180	1	1	8	80
						46	9									
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	372	1	1257	2	N	48	1	8			127
						53	9									
09	1650 N	1562	-0-	-88	-0-	360	1	1174	2	N	25					152
						28	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

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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	1113	2	N	22	28	1			10
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	16 20	1 9	1056	2	N	18	15	1			13
06	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	15 32	1 9	1082	2	N	29	35	1			7
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	1247	2	N	14	16	1			5
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	17 22	1 9	1132	2	N	20	13	1			12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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. 9220 - 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	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2138	3	147	9	N	134					284
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2258	3	76	9	N	69	187	1	1	8	165
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2188	3	189	9	N	172	168	1	4	8	165
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2198	3	4	9	N	4					169
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2222	3	102	9	N	93					262
*09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2044	3	65	9	N	59	181	1			140

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	5250	#	3497	-0-	-1753	-0-	3396	3	101	9	N	92	184	1			92
05	4991	#	4337	-0-	-654	-0-	4219	3	118	9	N	107					199
06	4500	#	2187	-0-	-2313	-0-	2140	3	47	9	N	43	187	1			55
07	4650	#	775	-0-	-3875	-0-	750	3	25	9	N	23					78
08	4650	#	1714	-0-	-2936	-0-	1666	3	48	9	N	44					122
09	4200	#	676	-0-	-3524	-0-	662	3	14	9	N	13					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-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1031	-0-	-109	-0-	1023	3	8	9	N	7					102
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1149	3	9	9	N	8					110
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1561	3	10	9	N	9					119
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	3	6	9	N	5					124
08	1147	N	891	-0-	-256	-0-	884	3	7	9	N	6					130
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					94
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	131	2	11	9	N	10					104
*09	3000	N	3112	-0-	112	112	3108	2	4	9	N	4					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2513	-0-	-307	-0-	2507	2	6	9	N	5	5	8			110
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2935	2	97	9	N	88	168	1	3	8	27
06	2790	N	2441	-0-	-349	-0-	2441	2			N	-0-					27
07	2604	N	2114	-0-	-490	-0-	2069	2	45	9	N	41					68
08	2914	N	2404	-0-	-510	-0-	2379	2	25	9	N	23	2	8			89
09	2460	N	2025	-0-	-435	-0-	2008	2	17	9	N	15	1	8			103

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 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	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	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					58
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3					61
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	N	8					69

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 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	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	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 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	750	N	466	-0-	-284	-0-	466	2			Y	-0-					27
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1	1	8			27
06	870	N	382	-0-	-488	-0-	371	2	11	9	Y	10					37
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	575	2	17	9	Y	15					52
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	Y	11					63
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	486	2	8	9	Y	7					70

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 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	780	N	474	-0-	-306	-0-	460	2	14	9	Y	13	31	1			102
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	Y	2	2	8			102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	548	2	14	9	Y	13					115
08	806	N	197	-0-	-609	-0-	193	2	4	9	Y	4					119
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					119

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-					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	9					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	N	2	2	8			49
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3	3	8			49
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1170	2	78	9	N	71					120
07	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1080	2	15	9	N	14					134
08	1178	N	869	-0-	-309	-0-	854	2	15	9	N	14	2	8			146
09	1140	N	371	-0-	-769	-0-	321	2	50	9	N	45	164	1			27

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					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	900	N	878	-0-	-22	-0-	876	2	2	9	N	2	150	1	2	8	30
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8			30
06	870	N	763	-0-	-107	-0-	763	2			N	-0-					30
07	899	N	396	-0-	-503	-0-	376	2	20	9	N	18					48
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	913	2	19	9	N	17	1	8			64
09	780	N	476	-0-	-304	-0-	467	2	9	9	N	8					72

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	2	2	9	N	2	2	8			25
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					25
06	1350	N	987	-0-	-363	-0-	987	2			N	-0-					25
07	1333	N	721	-0-	-612	-0-	589	2	132	9	N	120					145
08	1364	N	904	-0-	-460	-0-	896	2	8	9	N	7					152
09	990	N	820	-0-	-170	-0-	813	2	7	9	N	6					158

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

04	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	1120	2			N	-0-					82
05	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					82
06	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			N	-0-					82
07	1147	N	868	-0-	-279	-0-	849	2	19	9	N	17					99
08	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1101	2	19	9	N	17					116
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1078	2	14	9	N	13					129

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

04	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					27
05	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	1010	2	98	9	N	89					116
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	458	1	911	2	N	-0-					116
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	535	1	710	2	N	15					131
							17	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1613	2	107	9	N	97	160	1	1	8	67
*09	1320	N	743	-0-	-577	-0-	722	2	21	9	N	19					86

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

04	1740	N	1469	-0-	-271	-0-	1336	2	133	9	N	121	155	1	1	8	25
05	1798	N	1245	-0-	-553	-0-	1245	2			N	-0-					25
06	1470	N	1032	-0-	-438	-0-	1032	2			N	-0-					25
07	1519	N	1081	-0-	-438	-0-	1045	2	36	9	N	33					58
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1406	2	20	9	N	18					76
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13	9	N	12					88

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					217
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					217
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	271	1	1626	2	N	-0-					217
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	281	1	693	2	N	-0-					217
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	281	1	490	2	N	9					226
							10	9									
09	810	N	481	-0-	-329	-0-	271	1	210	2	N	-0-					226

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 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-	997	2			N	-0-					185
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					185
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					185
07	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	2			N	-0-					185
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	2	11	9	N	10	1	8			194
09	930	N	913	-0-	-17	-0-	902	2	11	9	N	10	1	8			203

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	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3661	2	2	9	N	2	2	8			27
05	3844	X	3571	-0-	-273	-0-	3510	2	61	9	N	55	2	8			80
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	543	1	4256	2	N	-0-					80
07	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	561	1	3586	2	N	-0-					80
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	561	1	3799	2	N	80	1	8			159
							88	9									
09	4620	X	3625	-0-	-995	-0-	543	1	3031	2	N	46	164	1			41
							51	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	10170	X	9519	-0-	-651	-0-	272	1	9170	2	Y	70	48	0	26	1	6
							77	9									
05	10509	X	9628	-0-	-881	-0-	255	1	9300	2	Y	66	42	0	22	1	8
							73	9									
06	9930	X	9220	-0-	-710	-0-	271	1	8883	2	Y	60	38	0	21	1	9
							66	9									
07	9982	X	9488	-0-	-494	-0-	285	1	9139	2	Y	58	37	0	23	1	7
							64	9									
08	9982	X	9421	-0-	-561	-0-	279	1	9078	2	Y	58	37	0	21	1	7
							64	9									
09	9510	X	9112	-0-	-398	-0-	278	1	8772	2	Y	56	37	0	19	1	7
							62	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	14280	X	13117	-0-	-1163	-0-	374	1	12598	2	Y	132	91	0	48	1	12
							145	9									
05	14167	X	13548	-0-	-619	-0-	358	1	13050	2	Y	127	82	0	42	1	15
							140	9									
06	13620	X	13502	-0-	-118	-0-	396	1	12972	2	Y	122	77	0	43	1	17
							134	9									
07	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	416	1	13335	2	Y	117	75	0	45	1	14
							129	9									
08	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	409	1	13302	2	Y	116	75	0	41	1	14
							128	9									
09	13500	X	12938	-0-	-562	-0-	394	1	12421	2	Y	112	74	0	38	1	14
							123	9									

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	14520	X	14009	-0-	-511	-0-	400	1	13471	2	Y	125	86	0	46	1	11
							138	9									
05	15004	X	14361	-0-	-643	-0-	380	1	13851	2	Y	118	76	0	39	1	14
							130	9									
06	14190	X	13778	-0-	-412	-0-	404	1	13255	2	Y	108	69	0	38	1	15
							119	9									
07	14663	X	14179	-0-	-484	-0-	426	1	13639	2	Y	104	67	0	40	1	12
							114	9									
08	14663	X	14080	-0-	-583	-0-	417	1	13550	2	Y	103	66	0	37	1	12
							113	9									
09	14010	X	12916	-0-	-1094	-0-	394	1	12414	2	Y	98	64	0	33	1	13
							108	9									

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	14460	X	13411	-0-	-1049	-0-	378	1	12739	2	N	267	186	0	99	1	23
							294	9									
05	14880	X	13680	-0-	-1200	-0-	358	1	13040	2	N	256	164	0	85	1	30
							282	9									
06	14160	X	13131	-0-	-1029	-0-	381	1	12491	2	N	235	149	0	83	1	33
							259	9									
07	14291	X	13669	-0-	-622	-0-	406	1	13010	2	N	230	147	0	89	1	27
							253	9									
08	14291	X	13385	-0-	-906	-0-	392	1	12747	2	N	224	144	0	80	1	27
							246	9									
09	13410	X	12477	-0-	-933	-0-	376	1	11866	2	N	214	141	0	72	1	28
							235	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	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-	34
05	T. A.		-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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	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-	62
05	T. A.		-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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 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	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-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

04	180	N	124	-0-	-56	-0-	24	1	100	2	Y	-0-					127
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	22	1	100	2	Y	-0-					127
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	16	1	70	2	Y	-0-					127
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					127
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					127
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					127

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

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

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

04	900	N	328	-0-	-572	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					147
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	81	1	711	2	Y	-0-					147
06	930	N	371	-0-	-559	-0-	41	1	330	2	Y	-0-					147
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	37	1	296	2	Y	-0-					147
08	806	N	238	-0-	-568	-0-	238	2			Y	-0-					147
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	135	1	771	2	Y	-0-					147

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	539	1	2271	2	Y	-0-					13
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	517	1	2302	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	542	1	2233	2	Y	-0-					13
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	575	1	2194	2	Y	-0-					13
08	2635	N	1854	-0-	-781	-0-	1854	2			Y	-0-					13
09	2550	N	1936	-0-	-614	-0-	385	1	1551	2	Y	-0-					13

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 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-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

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

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

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

04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					19
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					19
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					19
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					19
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					19
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					19

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	954	2	4	9	N	4	4	8			189
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	N	3	3	8			189
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					189
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					189
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					189
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					189

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 N/A PERF. 6824 - 6944

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					79
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					79
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					79
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					79
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					79
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					79

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-227	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

04	120	N	90	-0-	-30	-0-	23	1	67	3	Y	-0-					11
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	3	Y	-0-					11
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	19	1	57	3	Y	-0-					11
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	17	1	51	3	Y	-0-					11
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	14	1	40	3	Y	-0-					11
*09	90	N	49	-0-	-41	-0-	12	1	37	3	Y	-0-					11

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

04	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1400	-0-	-370	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	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

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

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-

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

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					29
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					29
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					29
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					29
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					29
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					29

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	780	N	538	-0-	-242	-0-	538	3			Y	-0-					26
05	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	3			Y	-0-					26
06	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	3			Y	-0-					26
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			Y	-0-					26
08	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			Y	-0-					26
09	480	N	257	-0-	-223	-0-	257	3			Y	-0-					26

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	240	N	195	-0-	-45	-0-	28	1	167	3	Y	-0-					54
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	37	1	169	3	Y	-0-					54
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	33	1	164	3	Y	-0-					54
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	39	1	157	3	Y	-0-					54
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	40	1	146	3	Y	-0-					54
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	39	1	190	3	Y	4					58
							4	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 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	300	N	263	-0-	-37	-0-	38	1	225	3	Y	-0-					50
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	50	1	228	3	Y	-0-					50
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	61	1	305	3	Y	-0-					50
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	53	1	213	3	Y	-0-					50
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	53	1	193	3	Y	-0-					50
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	61	1	298	3	Y	4					54
							4	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 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-					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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	97	1	567	3	Y	1					48
							1	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-					48
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	35	1	173	3	Y	-0-					48
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	40	1	161	3	Y	-0-					48
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	41	1	151	3	Y	-0-					48
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	47	1	229	3	Y	2					50
							2	9									

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	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	739	1	2531	3	Y	12	24	1			19
							13	9									
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	167	1	2739	3	Y	13	18	1			14
							14	9									
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	129	1	2152	3	Y	2	13	1			3
							2	9									
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	130	1	2303	3	Y	17	7	1			13
							19	9									
08	4030	X	2128	-0-	-1902	-0-	121	1	2003	3	Y	4	14	1			3
							4	9									
09	3270	X	2556	-0-	-714	-0-	131	1	2421	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					35
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					35
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					35
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					35
08	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-					35
09	480	N	236	-0-	-244	-0-	236	3			Y	-0-					35

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

04	6090	X	5807	-0-	-283	-0-	1280	1	4381	3	N	133	153	1	2	8	174
							146	9									
05	6138	X	6112	-0-	-26	-0-	341	1	5589	3	N	165	166	1	3	8	170
							182	9									
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	333	1	5536	3	N	135	167	1			138
							149	9									
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	315	1	5598	3	N	153	175	1			116
							168	9									
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	339	1	5621	3	N	161	167	1	6	8	104
							177	9									
09	6030	X	5566	-0-	-464	-0-	277	1	5118	3	N	155	174	1	4	8	81
							171	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

04	30	X	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					181
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					181
06	30	X	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-					181
07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					181
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					181
*09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					181

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

04	6840	X	2359	-0-	-4481	-0-	2359	3			N	-0-					53
05	7068	X	2319	-0-	-4749	-0-	2311	3	8	9	N	7					60
06	6840	X	4698	-0-	-2142	-0-	4665	3	33	9	N	30					90
07	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5607	3	30	9	N	27					117
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2512	3	12	9	N	11	1	8			127
09	4710	X	1170	-0-	-3540	-0-	1170	3			N	-0-					127

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	690	N	601	-0-	-89	-0-	130	1	461	2	Y	9					23
							10	9									
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	152	1	547	2	Y	2					25
							2	9									
06	810	N	735	-0-	-75	-0-	130	1	604	2	Y	1					26
							1	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	130	1	623	2	Y	1	21	1			6
							1	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	223	1	990	2	Y	3					9
							3	9									
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	142	1	582	2	Y	-0-					9

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	343	1	1213	2	Y	15					39
							17	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	342	1	1225	2	Y	5					44
							6	9									
06	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	296	1	1371	2	Y	1					45
							1	9									
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	319	1	1525	2	Y	2	36	1			11
							2	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	297	1	1314	2	Y	6					17
							7	9									
09	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	304	1	1248	2	Y	-0-					17

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	23	2	Y	-0-					1
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					1
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					1
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 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-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	44	2	Y	7					17
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	13 2	1 9	45	2	Y	2					19
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					19
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	Y	-0-	15	1			4
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					4
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	11	1	46	2	Y	-0-					4

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	167	1	591	2	Y	11					25
							12	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	187	1	672	2	Y	4					29
							4	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	168	1	777	2	Y	1					30
							1	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	161	1	773	2	Y	1	24	1			7
							1	9									
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	146	1	648	2	Y	6					13
							7	9									
09	930	N	729	-0-	-201	-0-	143	1	586	2	Y	-0-					13

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	831	2	7	9	N	6					104
05	806	N	449	-0-	-357	-0-	441	2	8	9	N	7					111
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	2	3	9	N	3					114
07	806	N	741	-0-	-65	-0-	732	2	9	9	N	8					122
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					122
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	101	1	300	2	N	-0-					25
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	101	1	351	2	N	-0-					25
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	113	1	314	2	N	2					27
							2	9									
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	101	1	353	2	N	-0-					27
08	465	N	361	-0-	-104	-0-	90	1	271	2	N	-0-					27
09	420	N	312	-0-	-108	-0-	68	1	244	2	N	-0-					27

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					92
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					92
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	32	1	125	3	N	-0-					92
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	39	1	123	3	N	-0-					92
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	39	1	122	3	N	-0-					92
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	36	1	119	3	N	-0-					92

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

04	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2			N	-0-					222
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	2	1	9	N	1	177	1			46
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					46
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					46
08	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1759	2			N	-0-					46
09	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	1533	2			N	-0-					46

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					40
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					40
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					40
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					40
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					40
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					40

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

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

04	360	N	176	-0-	-184	-0-	176	2			Y	-0-					40
05	403	N	23	-0-	-380	-0-	23	2			Y	-0-					40
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1407	2	122	9	Y	111	128	1			23
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					23
08	310	X	60	-0-	-250	-0-	60	2			Y	-0-					23
09	1530	X	114	-0-	-1416	-0-	114	2			Y	-0-					23

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 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	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	899	-0-	-181	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

*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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

04	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	2			Y	-0-					130
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					130
06	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	2			Y	-0-					130
07	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			Y	-0-					130
08	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			Y	-0-					130
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1372	2	44	9	Y	40					170

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

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

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

*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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	T. A.		-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	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-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

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

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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 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-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					90
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					90
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					90
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					90
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					28
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					28

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					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

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
*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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
*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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					23
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					23
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					23
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					23
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					23
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					23

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					26
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					26
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					26
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					26
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					26
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					26

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	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	837	N	401	-0-	-436	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	527	N	145	-0-	-382	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2	2	8			72
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					72
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					72
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					72
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					72
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					72

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					27
05	341	N	29	-0-	-312	-0-	29	2			N	-0-					27
06	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					27
07	372	N	58	-0-	-314	-0-	58	2			N	-0-					27
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					27

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

*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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

*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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1833	2	34	9	N	31	184	1			37
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1980	2	11	9	N	10					47
06	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	1916	2	22	9	N	20					67
07	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1838	2	19	9	N	17					84
08	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1916	2	18	9	N	16					100
09	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	1792	2	22	9	N	20					120

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 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-					N	-0-					22
05	0	N	-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

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 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	930	N	773	-0-	-157	-0-	127	1	646	2	Y	-0-					41
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	199	1	1028	2	Y	-0-					41
06	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	163	1	862	2	Y	-0-					41
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	216	1	1060	2	Y	-0-					41
08	1240	N	971	-0-	-269	-0-	175	1	796	2	Y	-0-					41
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	204	1	864	2	Y	-0-					37

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 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	2370	N	2332	-0-	-38	-0-	383	1	1949	2	Y	-0-					16
05	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	328	1	1690	2	Y	-0-					16
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	347	1	1841	2	Y	-0-					16
07	2418	N	1842	-0-	-576	-0-	311	1	1527	2	Y	4					20
							4	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	352	1	1604	2	Y	-0-					20
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	306	1	1293	2	Y	-0-					20

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	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			Y	-0-					37
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					37
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2			Y	-0-					37
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					37
08	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			Y	-0-					37
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					37

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					45
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					45
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

*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-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

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

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 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
*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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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
*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-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518

04	16500	X	14939	-0-	-1561	-0-	14867	2	72	9	N	65					154
05	16306	X	15392	-0-	-914	-0-	15312	2	80	9	N	73	167	1			60
06	15750	X	14340	-0-	-1410	-0-	14264	2	76	9	N	69					129
07	15531	X	14776	-0-	-755	-0-	14685	2	91	9	N	83	155	1			57
08	15531	X	13763	-0-	-1768	-0-	13650	2	113	9	N	103					160
09	14940	X	13077	-0-	-1863	-0-	13016	2	61	9	N	55	175	1			40

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

04	28590	X	26812	-0-	-1778	-0-	26666	2	146	9	N	133	11	8			149
05	29047	X	26829	-0-	-2218	-0-	26672	2	157	9	N	143	178	1	15	8	99
06	27840	X	25458	-0-	-2382	-0-	25309	2	149	9	N	135	161	1	21	8	52
07	27714	X	26416	-0-	-1298	-0-	26261	2	155	9	N	141	16	8			177
08	27714	X	26619	-0-	-1095	-0-	26474	2	145	9	N	132	169	1	15	8	125
09	26820	X	25160	-0-	-1660	-0-	25046	2	114	9	N	104	172	1	2	8	55

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

04	15210	X	15020	-0-	-190	-0-	14860	2	160	9	N	145	12	8			160
05	15500	X	15455	-0-	-45	-0-	15332	2	123	9	N	112	179	1	13	8	80
06	15000	X	14424	-0-	-576	-0-	14322	2	102	9	N	93	13	8			160
07	15531	X	14359	-0-	-1172	-0-	14285	2	74	9	N	67	177	1	13	8	37
08	15531	X	14627	-0-	-904	-0-	14439	2	188	9	N	171	12	8			196
09	15030	X	13802	-0-	-1228	-0-	13750	2	52	9	N	47	170	1	6	8	67

SLANT OPERATING, LLC 786697
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2342	2	30	9	N	27					27
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					27
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					27
09	2340	N	2129	-0-	-211	-0-	2129	2			N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 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	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1529	2	30	9	N	27					27
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1625	2	91	9	N	83					110
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	2	6	9	N	5					115
09	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	1442	2	2	9	N	2					117

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-						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-

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-						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-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

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-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
05	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	283	-0-	-7002	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	4030	-0-	-5611	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	7268	-0-	-2062	-0-	7268	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
05	341	X	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	330	X	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

04	38460	X	28340	-0-	-10120	-0-	28340	2			N	-0-					-0-
05	41494	X	41494	-0-	-0-	-0-	41494	2			N	-0-					-0-
06	27733	X	27733	-0-	-0-	-0-	27733	2			N	-0-					-0-
07	41975	X	41975	-0-	-0-	-0-	41975	2			N	-0-					-0-
08	41837	X	41837	-0-	-0-	-0-	41837	2			N	-0-					-0-
09	38460	X	30325	-0-	-8135	-0-	30325	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

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

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

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

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

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
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

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-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	659	-0-	-61	-0-	626	2	33	9	N	30					199
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	659	2	30	9	N	27	177	1			49
06	780	N	655	-0-	-125	-0-	621	2	34	9	N	31					80
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	644	2	37	9	N	34					114
*08	682	N	661	-0-	-21	-0-	636	2	25	9	N	23					137
*09	660	N	631	-0-	-29	-0-	595	2	36	9	N	33					170

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					360
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					360
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					360
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					360
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					360
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					360

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	810	X	392	-0-	-418	-0-	32	1	360	3	Y	-0-					15
05	775	X	600	-0-	-175	-0-	49	1	549	3	Y	2					17
							2	9									
06	750	X	556	-0-	-194	-0-	45	1	509	3	Y	2					19
							2	9									
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	49	1	535	3	Y	3					22
							3	9									
08	819	X	819	-0-	-0-	-0-	68	1	745	3	Y	5					27
							6	9									
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					27

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	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	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					2
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					2
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		2490	-0-	2490	2490	2490	3			Y	-0-					2
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2490					Y	NO RPT					2

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	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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-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.		181	-0-	181	181	181	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	150	1	99	9	N	90					227
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	325	1	65	9	N	59					286
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	352	1	58	9	N	53	165	1			174
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	329	1	67	9	N	61	159	1	1	8	75
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	399	1	43	9	N	39					114
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					114

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-

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	23	1	30	9	Y	27					147
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	110	1	28	9	Y	25					172
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	129	1	24	3	Y	81	159	1			94
							89	9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	96	1	187	3	Y	39	1	8			132
							43	9									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	72	1	197	3	Y	80					212
							88	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					212

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					5
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	233	-0-	233	233	233	3			Y	-0-					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT					5

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	341	X	341	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	5					32
							6	9									
05	279	X	232	-0-	-47	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					32
06	240	X	212	-0-	-28	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					32
07	341	X	221	-0-	-120	-0-	18	1	202	3	Y	1					33
							1	9									
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	4					37
							4	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					37

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	27	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-					87
05	227	X	-0-	-0-	-227	-0-					Y	-0-					87
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

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	6720	X	6356	-0-	-364	-0-	519	1	5811	3	Y	24	28	1			12
							26	9									
05	6913	X	6408	-0-	-505	-0-	526	1	5856	3	Y	24	14	1			22
							26	9									
06	6810	X	6047	-0-	-763	-0-	492	1	5535	3	Y	18	21	1			19
							20	9									
07	7037	X	6296	-0-	-741	-0-	525	1	5770	3	Y	1	19	1	1	8	-0-
							1	9									
08	7037	X	6146	-0-	-891	-0-	516	1	5630	3	Y	-0-					-0-
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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	8730	X	8428	-0-	-302	-0-	690	1	7725	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
05	8835	X	8468	-0-	-367	-0-	696	1	7760	3	Y	11	7	1			10
							12	9									
06	8580	X	8135	-0-	-445	-0-	663	1	7462	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
07	8866	X	8541	-0-	-325	-0-	710	1	7810	3	Y	19	10	1	1	8	17
							21	9									
08	8866	X	8442	-0-	-424	-0-	705	1	7700	3	Y	34	4	1			47
							37	9									
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					47

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

04	3060	X	2207	-0-	-853	-0-	181	1	2026	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2572	-0-	-590	-0-	212	1	2360	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2412	-0-	-648	-0-	197	1	2215	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	206	1	2270	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2883	X	2158	-0-	-725	-0-	181	1	1974	3	Y	3					3
							3	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					3

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					210
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					210
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					210
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
08	T. A.		147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-					210
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	147					Y	NO RPT					210

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

04	8550	X	8337	-0-	-213	-0-	8314	3	23	9	Y	21	24	1			10
05	8835	X	8503	-0-	-332	-0-	8480	3	23	9	Y	21	12	1			19
06	8550	X	8107	-0-	-443	-0-	8090	3	17	9	Y	15	18	1			16
07	8835	X	8457	-0-	-378	-0-	8417	3	40	9	Y	36	19	1	1	8	32
08	8928	X	8240	-0-	-688	-0-	8240	3			Y	-0-	32	1			-0-
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

04	15390	X	14794	-0-	-596	-0-	1208	1	13524	3	Y	56	64	1			28
							62	9									
05	15717	X	14597	-0-	-1120	-0-	1197	1	13341	3	Y	54	32	1			50
							59	9									
06	15210	X	13736	-0-	-1474	-0-	1117	1	12573	3	Y	42	49	1			43
							46	9									
07	15717	X	14385	-0-	-1332	-0-	1196	1	13148	3	Y	37	46	1	2	8	32
							41	9									
08	15562	X	14363	-0-	-1199	-0-	1205	1	13158	3	Y	-0-	32	1			-0-
09	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-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 #: 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	5310	X	1263	-0-	-4047	-0-	637	1	594	3	Y	29					106
							32	9									
05	5487	X	54	-0-	-5433	-0-	47	1	7	9	Y	6	47	1			65
06	5310	X	28	-0-	-5282	-0-	27	1	1	9	Y	1					66
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	1	28	1			39
08	589	X	113	-0-	-476	-0-	106	1	7	9	Y	6					45
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					45

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	9810	X	9248	-0-	-562	-0-	756	1	8467	3	Y	23					137
							25	9									
05	10137	X	9397	-0-	-740	-0-	773	1	8611	3	Y	12					149
							13	9									
06	9810	X	8970	-0-	-840	-0-	729	1	8212	3	Y	26					175
							29	9									
07	9920	X	8830	-0-	-1090	-0-	732	1	8051	3	Y	43					218
							47	9									
08	9920	X	9430	-0-	-490	-0-	788	1	8608	3	Y	31					249
							34	9									
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					249

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	14730	X	14103	-0-	-627	-0-	537	1	13452	3	Y	104	109	1			120
							114	9									
05	15221	X	14404	-0-	-817	-0-	585	1	13736	3	Y	75	37	1			158
							83	9									
06	14730	X	13567	-0-	-1163	-0-	549	1	12913	3	Y	95	142	1			111
							105	9									
07	14942	X	14415	-0-	-527	-0-	573	1	13737	3	Y	95	72	1			134
							105	9									
08	14384	X	14245	-0-	-139	-0-	580	1	13549	3	Y	105	142	1			97
							116	9									
09	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT					97

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	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	1666	1	7943	3	Y	78	47	1			144
							86	9									
05	9362	X	9347	-0-	-15	-0-	1584	1	7717	3	Y	42	48	1			138
							46	9									
06	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	1563	1	7789	3	Y	28	92	1			74
							31	9									
07	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	1593	1	8216	3	Y	41	30	1			85
							45	9									
08	9796	X	8600	-0-	-1196	-0-	1418	1	7151	3	Y	28	48	1			65
							31	9									
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					65

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	9240	X	8397	-0-	-843	-0-	322	1	8058	3	Y	15					81
							17	9									
05	9455	X	8874	-0-	-581	-0-	356	1	8371	3	Y	134	181	1			34
							147	9									
06	8940	X	8439	-0-	-501	-0-	338	1	7938	3	Y	148	93	1			89
							163	9									
07	9176	X	8549	-0-	-627	-0-	338	1	8108	3	Y	94	90	1			93
							103	9									
08	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	353	1	8248	3	Y	215	276	1			32
							237	9									
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					32

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	7710	X	6339	-0-	-1371	-0-	604	1	5728	3	Y	6					21
							7	9									
05	7812	X	6808	-0-	-1004	-0-	678	1	6122	3	Y	7	9	1			19
							8	9									
06	7050	X	6326	-0-	-724	-0-	668	1	5654	3	Y	4					23
							4	9									
07	6882	X	6447	-0-	-435	-0-	625	1	5814	3	Y	7	10	1			20
							8	9									
08	6696	X	6412	-0-	-284	-0-	686	1	5719	3	Y	6					26
							7	9									
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					26

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	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	465	1	3742	3	Y	72					236
							79	9									
05	4216	X	4001	-0-	-215	-0-	482	1	3433	3	Y	78	105	1			209
							86	9									
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	465	1	3962	3	Y	50					259
							55	9									
07	4216	X	3863	-0-	-353	-0-	429	1	3350	3	Y	76	108	1			227
							84	9									
08	4681	X	4196	-0-	-485	-0-	464	1	3660	3	Y	65					292
							72	9									
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					292

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	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	572	1	6716	3	Y	26	16	1			49
							29	9									
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	762	1	8340	3	Y	16	17	1			48
							18	9									
06	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	806	1	8736	3	Y	9	31	1			26
							10	9									
07	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	815	1	9018	3	Y	13	10	1			29
							14	9									
08	9114	X	7334	-0-	-1780	-0-	564	1	6760	3	Y	9	16	1			22
							10	9									
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					22

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	12030	X	10932	-0-	-1098	-0-	414	1	10375	3	Y	130	141	1			151
							143	9									
05	12431	X	11532	-0-	-899	-0-	466	1	10957	3	Y	99	46	1			204
							109	9									
06	12030	X	11120	-0-	-910	-0-	448	1	10531	3	Y	128	184	1			148
							141	9									
07	11811	X	11621	-0-	-190	-0-	460	1	11025	3	Y	124	96	1			176
							136	9									
08	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	453	1	10589	3	Y	141	187	1			130
							155	9									
09	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					130

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	11310	X	11151	-0-	-159	-0-	871	1	10222	3	Y	53	33	1			100
							58	9									
05	11687	X	10986	-0-	-701	-0-	917	1	10036	3	Y	30	34	1			96
							33	9									
06	11130	X	10402	-0-	-728	-0-	877	1	9503	3	Y	20	64	1			52
							22	9									
07	11532	X	10712	-0-	-820	-0-	885	1	9796	3	Y	28	21	1			59
							31	9									
08	10788	X	10598	-0-	-190	-0-	814	1	9763	3	Y	19	33	1			45
							21	9									
09	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					45

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	4200	X	3477	-0-	-723	-0-	494	1	2979	3	Y	4					14
							4	9									
05	4340	X	3580	-0-	-760	-0-	491	1	3083	3	Y	5	6	1			13
							6	9									
06	3840	X	3360	-0-	-480	-0-	494	1	2863	3	Y	3					16
							3	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	469	1	3132	3	Y	5	7	1			14
							6	9									
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	540	1	3003	3	Y	3					17
							3	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					17

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	7320	X	6476	-0-	-844	-0-	497	1	5835	3	Y	131	80	1			240
							144	9									
05	7533	X	6172	-0-	-1361	-0-	511	1	5592	3	Y	63	81	1			222
							69	9									
06	7290	X	5429	-0-	-1861	-0-	455	1	4927	3	Y	43	147	1			118
							47	9									
07	7533	X	6085	-0-	-1448	-0-	498	1	5517	3	Y	64	47	1			135
							70	9									
08	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	502	1	6025	3	Y	45	75	1			105
							50	9									
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					105

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	16320	X	15215	-0-	-1105	-0-	1189	1	13954	3	Y	65	40	1			120
							72	9									
05	16647	X	15104	-0-	-1543	-0-	1262	1	13803	3	Y	35	40	1			115
							39	9									
06	15930	X	14186	-0-	-1744	-0-	1196	1	12965	3	Y	23	76	1			62
							25	9									
07	16089	X	14529	-0-	-1560	-0-	1201	1	13292	3	Y	33	25	1			70
							36	9									
08	14973	X	14292	-0-	-681	-0-	1098	1	13168	3	Y	24	40	1			54
							26	9									
09	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT					54

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	7080	X	6440	-0-	-640	-0-	404	1	5904	3	Y	120	136	1			133
							132	9									
05	6975	X	6756	-0-	-219	-0-	462	1	6147	3	Y	134	136	1			131
							147	9									
06	7080	X	4068	-0-	-3012	-0-	292	1	3664	3	Y	102	129	1			104
							112	9									
07	7316	X	5850	-0-	-1466	-0-	411	1	5314	3	Y	114	128	1			90
							125	9									
08	6975	X	5166	-0-	-1809	-0-	522	1	4513	3	Y	119	136	1			73
							131	9									
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					73

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	7110	X	6317	-0-	-793	-0-	449	1	5848	3	Y	18	20	1			20
							20	9									
05	7347	X	5888	-0-	-1459	-0-	442	1	5424	3	Y	20	20	1			20
							22	9									
06	6900	X	5856	-0-	-1044	-0-	455	1	5379	3	Y	20	20	1			20
							22	9									
07	6541	X	5780	-0-	-761	-0-	399	1	5361	3	Y	18	24	1			14
							20	9									
08	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	627	1	5554	3	Y	17	20	1			11
							19	9									
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					11

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	19650	X	19141	-0-	-509	-0-	728	1	18231	3	Y	165	169	1			191
							182	9									
05	19623	X	18343	-0-	-1280	-0-	744	1	17467	3	Y	120	59	1			252
							132	9									
06	19440	X	17945	-0-	-1495	-0-	725	1	17053	3	Y	152	227	1			177
							167	9									
07	20088	X	18677	-0-	-1411	-0-	741	1	17772	3	Y	149	115	1			211
							164	9									
08	18383	X	18328	-0-	-55	-0-	745	1	17397	3	Y	169	224	1			156
							186	9									
09	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					Y	NO RPT					156

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	7050	X	6289	-0-	-761	-0-	557	1	5717	3	Y	14					75
							15	9									
05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	714	1	6709	3	Y	120	164	1			31
							132	9									
06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	809	1	6627	3	Y	133	84	1			80
							146	9									
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	627	1	6349	3	Y	77	81	1			76
							85	9									
08	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	694	1	6692	3	Y	193	241	1			28
							212	9									
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					28

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	11850	X	10468	-0-	-1382	-0-	809	1	9490	3	Y	154	100	1			291
							169	9									
05	12245	X	9957	-0-	-2288	-0-	826	1	9035	3	Y	87	98	1			280
							96	9									
06	11400	X	9553	-0-	-1847	-0-	802	1	8693	3	Y	53	186	1			147
							58	9									
07	11718	X	10474	-0-	-1244	-0-	860	1	9522	3	Y	84	59	1			172
							92	9									
08	11718	X	10092	-0-	-1626	-0-	772	1	9257	3	Y	57	96	1			133
							63	9									
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					133

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	27810	X	25587	-0-	-2223	-0-	2075	1	23226	3	Y	260	296	1			128
							286	9									
05	27869	X	27112	-0-	-757	-0-	2211	1	24628	3	Y	248	148	1			228
							273	9									
06	26700	X	25572	-0-	-1128	-0-	2069	1	23292	3	Y	192	224	1			196
							211	9									
07	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	2262	1	24874	3	Y	30	199	1			27
							33	9									
08	26596	X	26596	-0-	-0-	-0-	2229	1	24334	3	Y	30	7	1			50
							33	9									
09	25500	X	NO RPT	-0-	-25500	-0-					Y	NO RPT					50

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	16440	X	15046	-0-	-1394	-0-	577	1	14448	3	Y	19	21	1			21
							21	9									
05	16740	X	15761	-0-	-979	-0-	643	1	15095	3	Y	21	21	1			21
							23	9									
06	16080	X	14838	-0-	-1242	-0-	604	1	14211	3	Y	21	21	1			21
							23	9									
07	16120	X	14786	-0-	-1334	-0-	591	1	14176	3	Y	17	25	1			13
							19	9									
08	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	850	1	14422	3	Y	18	20	1			11
							20	9									
09	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT					11

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	12930	X	12265	-0-	-665	-0-	959	1	11248	3	Y	53	33	1			100
							58	9									
05	13361	X	12137	-0-	-1224	-0-	1014	1	11090	3	Y	30	34	1			96
							33	9									
06	12750	X	11195	-0-	-1555	-0-	944	1	10229	3	Y	20	64	1			52
							22	9									
07	12741	X	11180	-0-	-1561	-0-	924	1	10225	3	Y	28	21	1			59
							31	9									
08	11191	X	11025	-0-	-166	-0-	847	1	10157	3	Y	19	33	1			45
							21	9									
09	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					45

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	18120	X	17823	-0-	-297	-0-	1439	1	16110	3	Y	249	283	1			123
							274	9									
05	18724	X	18060	-0-	-664	-0-	1466	1	16333	3	Y	237	142	1			218
							261	9									
06	18120	X	16862	-0-	-1258	-0-	1359	1	15301	3	Y	184	214	1			188
							202	9									
07	18724	X	17860	-0-	-864	-0-	1451	1	15954	3	Y	414	227	1			375
							455	9									
08	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	1438	1	15702	3	Y	428	96	1			707
							471	9									
09	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					Y	NO RPT					707

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	23760	X	22826	-0-	-934	-0-	872	1	21840	3	Y	104	109	1			120
							114	9									
05	24459	X	22764	-0-	-1695	-0-	926	1	21755	3	Y	75	37	1			158
							83	9									
06	23340	X	21721	-0-	-1619	-0-	882	1	20734	3	Y	95	142	1			111
							105	9									
07	24056	X	22514	-0-	-1542	-0-	897	1	21512	3	Y	95	72	1			134
							105	9									
08	22235	X	22235	-0-	-0-	-0-	908	1	21211	3	Y	105	142	1			97
							116	9									
09	21480	X	NO RPT	-0-	-21480	-0-					Y	NO RPT					97

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1128	1	328	2	N	168	153	1			43
							185	9									
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2127	1	495	2	N	-0-					43
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1322	1	239	2	N	-0-					43
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1074	1	218	2	N	-0-					43
08	1240	N	778	-0-	-462	-0-	573	1	205	2	N	-0-					43
09	1200	N	954	-0-	-246	-0-	567	1	387	2	N	-0-					43

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1105	1	321	2	N	8					128
							9	9									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1217	1	283	2	N	-0-					128
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	693	1	125	2	N	-0-					128
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	675	1	137	2	N	-0-					128
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	492	1	177	2	N	-0-					128
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	321	1	220	2	N	1	1	8			128
							1	9									

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 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	360	N	252	-0-	-108	-0-	243	2	9	9	N	8					97
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	N	7					104
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					104
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	7	9	N	6					110
08	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	2			N	-0-					110
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	2			N	-0-					110

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 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	2070	N	1679	-0-	-391	-0-	1679	2			N	-0-					35
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					35
06	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	1407	2			N	-0-					35
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2009	2	7	9	N	6					41
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1778	2	10	9	N	9					50
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					50

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1566	2	4	9	N	4					120
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					120
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					120
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2080	2	1	9	N	1	1	8			120
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					120
09	870	N	570	-0-	-300	-0-	570	2			N	-0-					120

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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					153
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					153
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					153
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	N	1	1	8			153
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					153
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					153

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			108
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			108
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			108
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			108
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			108
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			108

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

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

04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	11	1	1215	2	N	-0-			102
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	7	1	741	2	N	-0-			102
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	6	1	668	2	N	-0-			102
07	775	N	667	-0-	-108	-0-	6	1	661	2	N	-0-			102
08	744	N	630	-0-	-114	-0-	6	1	624	2	N	-0-			102
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	6	1	590	2	N	-0-			102

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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
*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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	5 95	1 9	506	2	Y	86	61	1			25
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	4	1	420	2	Y	-0-					25
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	3	1	275	2	Y	-0-					25
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	4	1	462	2	Y	-0-					25
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-					25
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	371	2	Y	1	1	8			25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

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

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

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

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-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2021

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

*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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	7	1	812	2	N	-0-					98
05	1395	N	740	-0-	-655	-0-	7	1	733	2	N	-0-					98
06	1020	N	515	-0-	-505	-0-	5	1	510	2	N	-0-					98
07	837	N	482	-0-	-355	-0-	5	1	477	2	N	-0-					98
08	744	N	426	-0-	-318	-0-	4	1	422	2	N	-0-					98
09	510	N	383	-0-	-127	-0-	4	1	376	2	N	3	3	8			98
							3	9									

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	85	64	1			25
							94	9									
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	3	1	282	2	Y	-0-					25
06	930	N	275	-0-	-655	-0-	3	1	272	2	Y	-0-					25
07	651	N	402	-0-	-249	-0-	4	1	397	2	Y	1					26
							1	9									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	2	Y	-0-					26
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	Y	1	1	8			26
							1	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

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

04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					95
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					95
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					95
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					95
08	372	X	240	-0-	-132	-0-	240	2			Y	-0-					95
09	360	X	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-					95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

04	420	N	411	-0-	-9	-0-	4	1	407	2	N	-0-					27
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	4	1	437	2	N	-0-					27
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	4	1	424	2	N	-0-					27
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	4	1	425	2	N	-0-					27
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	4	1	416	2	N	-0-					27
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	4	1	363	2	N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	N	-0-					51
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	5	1	563	2	N	-0-					51
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	5	1	515	2	N	-0-					51
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	5	1	548	2	N	-0-					51
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	6	1	555	2	N	-0-					51
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	N	170	185	1			36
							187	9									

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

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-

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

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

*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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
*10	0	N	-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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
*10	217	N	116	-0-	-101	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	111	-0-	-69	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					-0-
*02	112	N	85	-0-	-27	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-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
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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	N	-0-					45
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-					45
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					45
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	1	1	92	2	N	-0-					45

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

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

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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4268

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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	2	N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					97
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
*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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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	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

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 #: 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
*10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*11	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	5			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					174
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					174

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	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-

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		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-

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 #: 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

04	1290	N	952	-0-	-338	-0-	9	1	943	2	N	-0-					27
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	8	1	845	2	N	-0-					27
06	1500	N	936	-0-	-564	-0-	9	1	927	2	N	-0-					27
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	11	1	1142	2	N	-0-					27
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	13	1	1258	2	N	-0-					27
*09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	13	1	1332	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-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	14	1	1551	2	Y	-0-					66
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	12	1	1330	2	Y	-0-					66
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	9	1	982	2	Y	65	89	1			42
							72	9									
07	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	10	1	1075	2	Y	-0-					42
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	Y	2	2	8			42
							2	9									
*09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	15	1	1547	2	Y	1	1	8			42
							1	9									

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	50	-0-	50	50	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-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 #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 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	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

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					25
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					25
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					25
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					25
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					25

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	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	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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 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	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					25
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					25
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					25
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					25
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					25
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 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	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 #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

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

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

*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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

04	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	12	1	1372	2	Y	-0-					69
05	2604	N	1026	-0-	-1578	-0-	10	1	1016	2	Y	-0-					69
06	1770	N	1046	-0-	-724	-0-	9	1	965	2	Y	65	92	1			42
							72	9									
07	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	13	1	1341	2	Y	1					43
							1	9									
08	1829	X	1581	-0-	-248	-0-	16	1	1563	2	Y	2	2	8			43
							2	9									
09	1380	X	803	-0-	-577	-0-	8	1	795	2	Y	-0-					43

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	134	1	1876	2	N	3					192
							3	9									
05	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	101	1	1383	2	N	-0-					192
06	1710	N	1390	-0-	-320	-0-	91	1	1295	2	N	4	170	1			26
							4	9									
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	128	1	1676	2	N	1					27
							1	9									
08	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	90	1	1191	2	N	3					30
							3	9									
09	1380	N	1040	-0-	-340	-0-	75	1	965	2	N	-0-					30

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					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

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	330	N	285	-0-	-45	-0-	3	1	282	2	N	-0-					25
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	N	-0-					25
06	360	N	227	-0-	-133	-0-	2	1	225	2	N	-0-					25
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	N	-0-					25
08	341	N	213	-0-	-128	-0-	2	1	211	2	N	-0-					25
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	2	1	230	2	N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	6	1	693	2	N	-0-					107
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	495	2	N	-0-					107
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	401	2	N	-0-					107
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	3	1	344	2	N	-0-					107
08	465	N	347	-0-	-118	-0-	3	1	343	2	N	1	1	8			107
							1	9									
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	2	1	240	2	N	-0-					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	180	N	99	-0-	-81	-0-	1	1	98	2	N	-0-					26
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	476	2	N	1	1	8			26
							1	9									
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	3	1	353	2	N	-0-					26
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	4	1	412	2	N	3	2	8			27
							3	9									
08	496	N	365	-0-	-131	-0-	4	1	361	2	N	-0-					27
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	4	1	377	2	N	1	1	8			27
							1	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

*10	868	N	807	-0-	-61	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*02	700	N	520	-0-	-180	-0-	519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	806	N	800	-0-	-6	-0-	7	1	792	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	14	1	1607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	10	1	1037	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	8	1	888	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	868	N	775	-0-	-93	-0-	7	1	766	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	868	N	826	-0-	-42	-0-	8	1	815	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	8	1	841	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

*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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

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-

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

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	270	N	242	-0-	-28	-0-	2 1		240 2		N	-0-					25
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2 1		171 2		N	-0-					25
06	360	N	223	-0-	-137	-0-	2 1		221 2		N	-0-					25
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	2 1		211 2		N	-0-					25
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2 1		211 2		N	-0-					25
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	2 1		154 2		N	1	1 8				25
							1 9										

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

04	360	N	274	-0-	-86	-0-	2	1	272	2	N	-0-					26
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	2	N	-0-					26
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	3	1	361	2	N	-0-					26
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	316	2	N	-0-					26
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	3	1	313	2	N	-0-					26
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	3	1	301	2	N	-0-					26

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	54	-0-	54	54	1	1	53	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	-0-					149
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

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
*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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	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-

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
*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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	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

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	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	16	1	1752	2	N	-0-					69
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	17	1	1812	2	N	-0-					69
06	1950	N	1721	-0-	-229	-0-	16	1	1704	2	N	1	1	8			69
							1	9									
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	18	1	1885	2	N	5	5	8			69
							6	9									
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	19	1	1923	2	N	-0-					69
*09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	19	1	1974	2	N	1	1	8			69
							1	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	3270	X	1136	-0-	-2134	-0-	1050	1	86	9	N	78	181	1			59
05	3286	X	1122	-0-	-2164	-0-	1085	1	37	9	N	34	4	8			89
06	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	1072	1	1921	2	N	101	165	1	2	8	23
							111	9									
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1110	1	2567	2	N	44					67
							48	9									
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	1110	1	2450	2	N	79	4	8			142
							87	9									
*09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	1071	1	2007	2	N	72	3	8			211
							79	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 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	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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 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	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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	99 51	1 9	10988	2	N	46	171	1			34
05	11346	X	11263	-0-	-83	-0-	103	1	11160	2	N	-0-					34
06	12840	X	11228	-0-	-1612	-0-	101 59	1 9	11068	2	N	54	1	8			87
07	13268	X	11784	-0-	-1484	-0-	111 40	1 9	11633	2	N	36	6	8			117
08	13268	X	11298	-0-	-1970	-0-	112 48	1 9	11138	2	N	44	16	8			145
09	11220	X	10266	-0-	-954	-0-	100 12	1 9	10154	2	N	11	2	8			154

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	258	2	Y	-0-					140
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					140
06	480	N	34	-0-	-446	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					140
07	310	N	51	-0-	-259	-0-	6	1	44	2	Y	1	1	8			140
							1	9									
08	496	X	172	-0-	-324	-0-	21	1	151	2	Y	-0-					140
09	300	X	153	-0-	-147	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					140

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-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	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	2460	1	16026	2	Y	363	353	1	2	8	152
							399	9									
05	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	2542	1	16253	2	Y	305	179	1	2	8	276
							336	9									
06	20460	X	18321	-0-	-2139	-0-	2460	1	15542	2	Y	290	353	1	2	8	211
							319	9									
07	21142	X	18708	-0-	-2434	-0-	2542	1	15828	2	Y	307	349	1	20	8	149
							338	9									
08	21142	X	16541	-0-	-4601	-0-	2050	1	14192	2	Y	272	182	1	37	8	202
							299	9									
09	18900	X	18383	-0-	-517	-0-	2460	1	15590	2	Y	303	346	1	11	8	148
							333	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

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	5730	X	5616	-0-	-114	-0-	50	1	5525	2	N	37					157
							41	9									
05	5673	X	5597	-0-	-76	-0-	51	1	5500	2	N	42	3	8			196
							46	9									
06	5820	X	4386	-0-	-1434	-0-	39	1	4321	2	N	24	173	1			47
							26	9									
07	6014	X	5312	-0-	-702	-0-	50	1	5206	2	N	51	3	8			95
							56	9									
08	6014	X	5402	-0-	-612	-0-	53	1	5301	2	N	44	5	8			134
							48	9									
09	5610	X	4902	-0-	-708	-0-	47	1	4766	2	N	81	167	1	3	8	45
							89	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6111	-0-	-909	-0-	54 23	1 9	6034	2	N	21	1	8			129
05	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	68 8	1 9	7325	2	N	7	7	8			129
06	7200	X	7083	-0-	-117	-0-	64 8	1 9	7011	2	N	7	7	8			129
07	7440	X	7074	-0-	-366	-0-	67 3	1 9	7004	2	N	3	3	8			129
08	7440	X	5087	-0-	-2353	-0-	50 4	1 9	5033	2	N	4	4	8			129
09	7170	X	6247	-0-	-923	-0-	60 91	1 9	6096	2	N	83	178	1	2	8	32

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6054	-0-	-396	-0-	54 2	1 9	5998	2	N	2	2	8			136
05	6665	X	6348	-0-	-317	-0-	58 42	1 9	6248	2	N	38	12	8			162
06	6390	X	6121	-0-	-269	-0-	55 13	1 9	6053	2	N	12	12	8			162
07	6603	X	6410	-0-	-193	-0-	61 7	1 9	6342	2	N	6	6	8			162
08	6603	X	6368	-0-	-235	-0-	63 9	1 9	6296	2	N	8	8	8			162
09	6150	X	6146	-0-	-4	-0-	60 10	1 9	6076	2	N	9	9	8			162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	3965	-0-	-1405	-0-	35 1	1 9	3929	2	N	1	1	8			110
05	5549	X	4244	-0-	-1305	-0-	38 118	1 9	4088	2	N	107	185	1	7	8	25
06	5250	X	4087	-0-	-1163	-0-	36 72	1 9	3979	2	N	65	3	8			87
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	4773	2	N	4	4	8			87
08	4588	X	4233	-0-	-355	-0-	42 4	1 9	4187	2	N	4	4	8			87
*09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	52 109	1 9	5312	2	N	99	12	8			174

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12720	X	11251	-0-	-1469	-0-	746 69	1 9	10436	2	N	63	1	8			160
05	13144	X	12215	-0-	-929	-0-	829 94	1 9	11292	2	N	85	180	1	1	8	64
06	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	823 73	1 9	11738	2	N	66	1	8			129
07	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	889 78	1 9	11627	2	N	71	158	1	14	8	28
08	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	878 81	1 9	11683	2	N	74	10	8			92
09	12630	X	11768	-0-	-862	-0-	848 77	1 9	10843	2	N	70	2	8			160

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	37	1	4081	2	N	43	2	8			166
							47	9									
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	40	1	4332	2	N	42	16	8			192
							46	9									
06	3480	X	2696	-0-	-784	-0-	24	1	2631	2	N	37	173	1	7	8	49
							41	9									
07	4309	X	39	-0-	-4270	-0-	39	2			N	-0-					49
08	4433	X	51	-0-	-4382	-0-	1	1	50	2	N	-0-					49
09	4290	X	228	-0-	-4062	-0-	2	1	224	2	N	2	1	8			50
							2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	9297	-0-	-873	-0-	82	1	9107	2	N	98	1	8			124
							108	9									
05	10416	X	9762	-0-	-654	-0-	89	1	9554	2	N	108	162	1	5	8	65
							119	9									
06	9720	X	9056	-0-	-664	-0-	80	1	8808	2	N	153	177	1	3	8	38
							168	9									
07	9610	X	8304	-0-	-1306	-0-	78	1	8156	2	N	64	2	8			100
							70	9									
08	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	104	1	10401	2	N	63	6	8			157
							69	9									
*09	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	113	1	11464	2	N	197	182	1	8	8	164
							217	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	991	-0-	-3059	-0-	9	1	950	2	N	29					94
							32	9									
05	3906	X	1	-0-	-3905	-0-	1	2			N	-0-					94
06	3780	X	1350	-0-	-2430	-0-	12	1	1337	2	N	1	1	8			94
							1	9									
07	2232	X	44	-0-	-2188	-0-	42	2	2	9	N	2	2	8			94
08	1023	X	228	-0-	-795	-0-	2	1	226	2	N	-0-					94
09	1350	X	176	-0-	-1174	-0-	2	1	173	2	N	1	1	8			94
							1	9									

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	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	73	1	8169	2	N	111	150	1	2	8	48
							122	9									
05	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	75	1	8143	2	N	61	9	8			100
							67	9									
06	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	70	1	7719	2	N	49	8	8			141
							54	9									
07	8649	X	7425	-0-	-1224	-0-	70	1	7330	2	N	23	3	8			161
							25	9									
08	8649	X	6126	-0-	-2523	-0-	60	1	5964	2	N	93	163	1	4	8	87
							102	9									
09	8370	X	7561	-0-	-809	-0-	73	1	7396	2	N	84	5	8			166
							92	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	10800	X	9890	-0-	-910	-0-	88	1	9800	2	N	2	2	8			186
							2	9									
05	10757	X	10350	-0-	-407	-0-	95	1	10238	2	N	15	15	8			186
							17	9									
06	10410	X	9414	-0-	-996	-0-	85	1	9320	2	N	8	8	8			186
							9	9									
07	10540	X	9141	-0-	-1399	-0-	86	1	9047	2	N	7	159	1	5	8	29
							8	9									
08	10540	X	8995	-0-	-1545	-0-	88	1	8839	2	N	62	9	8			82
							68	9									
09	10020	X	8510	-0-	-1510	-0-	83	1	8417	2	N	9	9	8			82
							10	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	8430	X	6217	-0-	-2213	-0-	55	1	6074	2	N	80	179	1	1	8	96
							88	9									
05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	75	1	8072	2	N	83	13	8			166
							91	9									
06	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	71	1	7741	2	N	38	10	8			194
							42	9									
07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	73	1	7690	2	N	95	171	1	4	8	114
							105	9									
08	8246	X	7709	-0-	-537	-0-	75	1	7527	2	N	97	10	8			201
							107	9									
09	7980	X	7248	-0-	-732	-0-	70	1	7132	2	N	42	182	1	11	8	50
							46	9									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	74	1	8294	2	N	49	2	8			262
							54	9									
05	8618	X	6675	-0-	-1943	-0-	61	1	6557	2	N	52	1	8			313
							57	9									
06	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	71	1	7810	2	N	46	181	1	2	8	176
							51	9									
07	8711	X	8253	-0-	-458	-0-	77	1	8092	2	N	76	31	8			221
							84	9									
08	8711	X	6567	-0-	-2144	-0-	64	1	6409	2	N	85	35	8			271
							94	9									
09	8430	X	7154	-0-	-1276	-0-	69	1	7021	2	N	58	14	8			315
							64	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	7380	X	6977	-0-	-403	-0-	62	1	6865	2	N	45	178	1	3	8	40
							50	9									
05	7533	X	7254	-0-	-279	-0-	66	1	7097	2	N	83	19	8			104
							91	9									
06	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	62	1	6819	2	N	56	11	8			149
							62	9									
07	7223	X	5634	-0-	-1589	-0-	53	1	5537	2	N	40	3	8			186
							44	9									
08	7254	X	5491	-0-	-1763	-0-	54	1	5392	2	N	41	169	1	3	8	55
							45	9									
09	7020	X	6432	-0-	-588	-0-	62	1	6305	2	N	59	7	8			107
							65	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	7530	X	4524	-0-	-3006	-0-	40	1	4442	2	N	38	162	1	1	8	49
							42	9									
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	63	1	6790	2	N	49	1	8			97
							54	9									
06	6660	X	6176	-0-	-484	-0-	55	1	6068	2	N	48	3	8			142
							53	9									
07	6262	X	6056	-0-	-206	-0-	56	1	5916	2	N	76	165	1	25	8	28
							84	9									
08	6913	X	5829	-0-	-1084	-0-	57	1	5678	2	N	85	33	8			80
							94	9									
09	6690	X	5498	-0-	-1192	-0-	53	1	5377	2	N	62	7	8			135
							68	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	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	77	1	8571	2	N	58	1	8			184
							64	9									
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	82	1	8854	2	N	51	167	1	4	8	64
							56	9									
06	9210	X	8778	-0-	-432	-0-	78	1	8577	2	N	112	4	8			172
							123	9									
07	9517	X	9002	-0-	-515	-0-	84	1	8820	2	N	89	165	1	6	8	90
							98	9									
08	9517	X	8821	-0-	-696	-0-	87	1	8647	2	N	79	5	8			164
							87	9									
09	8790	X	8383	-0-	-407	-0-	81	1	8200	2	N	93	178	1	7	8	72
							102	9									

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13056	-0-	-954	-0-	1602	1	11374	2	N	73	179	1	2	8	141
							80	9									
05	14167	X	13409	-0-	-758	-0-	1639	1	11684	2	N	78	9	8			210
							86	9									
06	13590	X	12935	-0-	-655	-0-	1604	1	11241	2	N	82	7	8			285
							90	9									
07	13919	X	12792	-0-	-1127	-0-	1606	1	11088	2	N	89	176	1	6	8	192
							98	9									
08	13919	X	12948	-0-	-971	-0-	1591	1	11256	2	N	92	14	8			270
							101	9									
*09	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	1589	1	11445	2	N	83	181	1	10	8	162
							91	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	8040	-0-	-30	-0-		72	1	7966	2	N	2	2	8			156
								2	9									
05	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-		78	1	8444	2	N	10	10	8			156
								11	9									
06	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-		74	1	8152	2	N	7	7	8			156
								8	9									
07	8339	X	7569	-0-	-770	-0-		72	1	7491	2	N	5	5	8			156
								6	9									
08	8525	X	7086	-0-	-1439	-0-		70	1	7012	2	N	4	4	8			156
								4	9									
09	8250	X	7181	-0-	-1069	-0-		70	1	7107	2	N	4	4	8			156
								4	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-		14	1	1527	2	N	26	140	1	1	8	42
								29	9									
05	1767	N	1496	-0-	-271	-0-		13	1	1428	2	N	50	3	8			89
								55	9									
06	1800	N	1680	-0-	-120	-0-		14	1	1583	2	N	75	3	8			161
								83	9									
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-		15	1	1564	2	N	84	173	1	2	8	70
								92	9									
08	1488	N	1446	-0-	-42	-0-		14	1	1356	2	N	69	3	8			136
								76	9									
09	1680	N	1525	-0-	-155	-0-		14	1	1445	2	N	60	3	8			193
								66	9									

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-		33	1	3669	2	N	3	3	8			177
								3	9									
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-		43	1	4684	2	N	15	15	8			177
								17	9									
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-		39	1	4316	2	N	34	11	8			200
								37	9									
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-		39	1	4096	2	N	6	6	8			200
								7	9									
08	4743	X	2804	-0-	-1939	-0-		28	1	2773	2	N	3	3	8			200
								3	9									
09	4590	X	3607	-0-	-983	-0-		35	1	3563	2	N	8	8	8			200
								9	9									

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110	X	11224	-0-	-1886	-0-		99	1	11016	2	N	99	179	1	3	8	24
								109	9									
05	13547	X	11726	-0-	-1821	-0-		106	1	11451	2	N	154	9	8			169
								169	9									
06	13110	X	11232	-0-	-1878	-0-		100	1	11018	2	N	104	171	1	10	8	92
								114	9									
07	12896	X	11192	-0-	-1704	-0-		105	1	10976	2	N	101	6	8			187
								111	9									
08	11935	X	10954	-0-	-981	-0-		107	1	10729	2	N	107	158	1	11	8	125
								118	9									
09	11340	X	10511	-0-	-829	-0-		101	1	10303	2	N	97	173	1	10	8	39
								107	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	16	1	1839	2	N	-0-					26
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	17	1	1813	2	N	4	4	8			26
							4	9									
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	15	1	1680	2	N	2	2	8			26
							2	9									
07	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	16	1	1625	2	N	3	2	8			27
							3	9									
08	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	16	1	1645	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	1710	N	1360	-0-	-350	-0-	13	1	1346	2	N	1	1	8			27
							1	9									

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

04	8730	X	7921	-0-	-809	-0-	68	1	7597	2	N	233	179	1	4	8	187
							256	9									
05	8618	X	5749	-0-	-2869	-0-	52	1	5605	2	N	84	180	1	9	8	82
							92	9									
06	8250	X	4753	-0-	-3497	-0-	39	1	4301	2	N	375	357	1	14	8	86
							413	9									
07	8525	X	7797	-0-	-728	-0-	71	1	7464	2	N	238	177	1	10	8	137
							262	9									
08	8525	X	7570	-0-	-955	-0-	72	1	7214	2	N	258	178	1	16	8	201
							284	9									
09	7920	X	6973	-0-	-947	-0-	65	1	6570	2	N	307	354	1	10	8	144
							338	9									

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

04	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	94	1	10517	2	N	98	166	1	3	8	123
							108	9									
05	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	100	1	10763	2	N	139	165	1	10	8	87
							153	9									
06	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	95	1	10417	2	N	110	7	8			190
							121	9									
07	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	102	1	10637	2	N	127	163	1	9	8	145
							140	9									
08	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	107	1	10683	2	N	68	151	1	15	8	47
							75	9									
*09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	55	1	5539	2	N	70	7	8			110
							77	9									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

04	5190	X	4970	-0-	-220	-0-	44	1	4923	2	N	3	179	1	3	8	45
							3	9									
05	5363	X	4633	-0-	-730	-0-	42	1	4578	2	N	12	7	8			50
							13	9									
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	47	1	5181	2	N	36	9	8			77
							40	9									
07	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	48	1	4996	2	N	37	7	8			107
							41	9									
08	5146	X	4502	-0-	-644	-0-	44	1	4438	2	N	18	9	8			116
							20	9									
09	5280	X	3752	-0-	-1528	-0-	36	1	3683	2	N	30	7	8			139
							33	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

MO	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	9750	X	8931	-0-	-819	-0-	300 230	1 9	8401	2	N	209	358	1	1	8	135
05	10075	X	9252	-0-	-823	-0-	310 274	1 9	8668	2	N	249	176	1	7	8	201
06	8640	X	8316	-0-	-324	-0-	280 215	1 9	7821	2	N	195	178	1	8	8	210
07	9238	X	8090	-0-	-1148	-0-	270 221	1 9	7599	2	N	201	176	1	4	8	231
08	9238	X	7564	-0-	-1674	-0-	240 198	1 9	7126	2	N	180	179	1	6	8	226
09	8940	X	8388	-0-	-552	-0-	290 206	1 9	7892	2	N	187	179	1	6	8	228

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

MO	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	11520	X	11493	-0-	-27	-0-	100 230	1 9	11163	2	N	209	186	1	1	8	59
05	11904	X	11575	-0-	-329	-0-	106 7	1 9	11462	2	N	6	6	8			59
06	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	103 116	1 9	11271	2	N	105	3	8			161
07	11873	X	11269	-0-	-604	-0-	106 53	1 9	11110	2	N	48	180	1	2	8	27
08	11873	X	10714	-0-	-1159	-0-	106 28	1 9	10580	2	N	25	2	8			50
09	11490	X	10995	-0-	-495	-0-	106 140	1 9	10749	2	N	127	3	8			174

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

MO	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	8310	X	7573	-0-	-737	-0-	66 127	1 9	7380	2	N	115	3	8			233
05	8649	X	7110	-0-	-1539	-0-	64 108	1 9	6938	2	N	98	180	1	10	8	141
06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	82 249	1 9	9035	2	N	226	166	1	16	8	185
07	9610	X	9116	-0-	-494	-0-	85 169	1 9	8862	2	N	154	152	1	10	8	177
08	9610	X	8270	-0-	-1340	-0-	81 122	1 9	8067	2	N	111	174	1	19	8	95
09	9360	X	8080	-0-	-1280	-0-	77 147	1 9	7856	2	N	134	180	1	12	8	37

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

MO	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	14070	X	12774	-0-	-1296	-0-	112 240	1 9	12422	2	N	218	181	1	3	8	82
05	14260	X	13783	-0-	-477	-0-	125 168	1 9	13490	2	N	153	168	1	13	8	54
06	13710	X	12628	-0-	-1082	-0-	112 241	1 9	12275	2	N	219	169	1	9	8	95
07	13981	X	12646	-0-	-1335	-0-	118 196	1 9	12332	2	N	178	178	1	6	8	89
08	13981	X	12591	-0-	-1390	-0-	122 272	1 9	12197	2	N	247	177	1	12	8	147
09	13350	X	12112	-0-	-1238	-0-	116 193	1 9	11803	2	N	175	180	1	8	8	134

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	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	23400	X	19799	-0-		-3601	-0-	175 198	1 9	19426	2	N	180	180	1	1	8	130
05	24087	X	20966	-0-		-3121	-0-	191 110	1 9	20665	2	N	100	177	1	1	8	52
06	22380	X	20236	-0-		-2144	-0-	180 281	1 9	19775	2	N	255	170	1	2	8	135
07	20460	X	19835	-0-		-625	-0-	186 200	1 9	19449	2	N	182	185	1	17	8	115
08	20956	X	20001	-0-		-955	-0-	196 205	1 9	19600	2	N	186	184	1	23	8	94
09	20280	X	19434	-0-		-846	-0-	188 172	1 9	19074	2	N	156	176	1			74

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

04	759	N	759	-0-		-0-	-0-	759	2			N	-0-					162
05	404	N	404	-0-		-0-	-0-	395	2	9	9	N	8	3	8			167
06	810	N	420	-0-		-390	-0-	414	2	6	9	N	5					172
07	775	N	413	-0-		-362	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8			172
08	409	N	409	-0-		-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			172
09	420	N	419	-0-		-1	-0-	419	2			N	-0-					172

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

04	17023	X	17023	-0-		-0-	-0-	150 187	1 9	16686	2	N	170	179	1	4	8	87
05	17639	X	17639	-0-		-0-	-0-	159 263	1 9	17217	2	N	239	173	1	25	8	128
06	16926	X	16926	-0-		-0-	-0-	151 204	1 9	16571	2	N	185	176	1	14	8	123
07	16837	X	16837	-0-		-0-	-0-	157 195	1 9	16485	2	N	177	174	1	12	8	114
08	16497	X	16497	-0-		-0-	-0-	161 204	1 9	16132	2	N	185	181	1	18	8	100
*09	15442	X	15442	-0-		-0-	-0-	149 191	1 9	15102	2	N	174	176	1	16	8	82

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

04	11550	X	10825	-0-		-725	-0-	1269 74	1 9	9482	2	N	67	1	8			137
05	11284	X	8624	-0-		-2660	-0-	1027 37	1 9	7560	2	N	34					171
06	10920	X	10801	-0-		-119	-0-	1070 80	1 9	9651	2	N	73	175	1			69
07	11191	X	10644	-0-		-547	-0-	1011 10	1 9	9623	2	N	9	9	8			69
08	11191	X	10072	-0-		-1119	-0-	1012 97	1 9	8963	2	N	88	1	8			156
*09	12063	X	12063	-0-		-0-	-0-	1058 81	1 9	10924	2	N	74	182	1	3	8	45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	14550	X	13355	-0-	-1195	-0-	118	1	13168	2	N	63	169	1	2	8	48
							69	9									
05	15035	X	13928	-0-	-1107	-0-	128	1	13787	2	N	12	12	8			48
							13	9									
06	14550	X	13871	-0-	-679	-0-	125	1	13735	2	N	10	10	8			48
							11	9									
07	14384	X	14174	-0-	-210	-0-	134	1	14030	2	N	9	8	8			49
							10	9									
08	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	144	1	14422	2	N	16	16	8			49
							18	9									
09	13860	X	12911	-0-	-949	-0-	126	1	12776	2	N	8	8	8			49
							9	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	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	130	1	14422	2	N	158	154	1	3	8	177
							174	9									
05	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	137	1	14817	2	N	171	179	1	22	8	147
							188	9									
06	15180	X	14521	-0-	-659	-0-	129	1	14202	2	N	173	172	1	16	8	132
							190	9									
07	15686	X	14595	-0-	-1091	-0-	136	1	14237	2	N	202	181	1	10	8	143
							222	9									
08	15686	X	14360	-0-	-1326	-0-	140	1	14032	2	N	171	175	1	20	8	119
							188	9									
09	14730	X	13745	-0-	-985	-0-	132	1	13452	2	N	146	163	1	13	8	89
							161	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	11550	X	9587	-0-	-1963	-0-	9271	2	316	9	N	287	349	1	2	8	143
05	11749	X	9042	-0-	-2707	-0-	8710	2	332	9	N	302	190	1	9	8	246
06	10950	X	8782	-0-	-2168	-0-	8431	2	351	9	N	319	353	1	10	8	202
07	11253	X	8929	-0-	-2324	-0-	8610	2	319	9	N	290	335	1	6	8	151
08	11253	X	9035	-0-	-2218	-0-	8547	2	488	9	N	444	350	1	11	8	234
09	9600	X	8697	-0-	-903	-0-	8396	2	301	9	N	274	352	1	7	8	149

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	19740	X	19433	-0-	-307	-0-	19049	2	384	9	N	349	360	1	2	8	182
05	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	20049	2	370	9	N	336	352	1	9	8	157
06	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	19687	2	375	9	N	341	352	1	7	8	139
07	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	20267	2	345	9	N	314	335	1	6	8	112
08	20429	X	20397	-0-	-32	-0-	20000	2	397	9	N	361	188	1	10	8	275
09	20070	X	19582	-0-	-488	-0-	19238	2	344	9	N	313	349	1	9	8	230

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11327	-0-	-613	-0-	100	1	11126	2	N	92	2	8			182
							101	9									
05	12152	X	11200	-0-	-952	-0-	102	1	11036	2	N	56	181	1	7	8	50
							62	9									
06	11760	X	10637	-0-	-1123	-0-	95	1	10373	2	N	154	152	1	5	8	47
							169	9									
07	12059	X	8016	-0-	-4043	-0-	76	1	7917	2	N	21	3	8			65
							23	9									
08	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					65
09	11340	X	6294	-0-	-5046	-0-	61	1	6144	2	N	81	2	8			144
							89	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					116
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					116
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					116
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					116
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22571	X	22571	-0-	-0-	-0-	200	1	22315	2	N	51	3	8			75
							56	9									
05	22382	X	22236	-0-	-146	-0-	203	1	21944	2	N	81	24	8			132
							89	9									
06	23730	X	22190	-0-	-1540	-0-	200	1	21918	2	N	65	16	8			181
							72	9									
07	24521	X	21844	-0-	-2677	-0-	206	1	21555	2	N	75	180	1	11	8	65
							83	9									
08	24521	X	21991	-0-	-2530	-0-	217	1	21696	2	N	71	19	8			117
							78	9									
09	22560	X	11181	-0-	-11379	-0-	109	1	11030	2	N	38	10	8			145
							42	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16200	X	15605	-0-	-595	-0-	138	1	15382	2	N	77	2	8			257
							85	9									
05	16740	X	15577	-0-	-1163	-0-	142	1	15312	2	N	112	178	1	2	8	189
							123	9									
06	15150	X	13096	-0-	-2054	-0-	118	1	12900	2	N	71	4	8			256
							78	9									
07	16120	X	15413	-0-	-707	-0-	144	1	15071	2	N	180	178	1	34	8	224
							198	9									
08	16120	X	15067	-0-	-1053	-0-	148	1	14773	2	N	133	161	1	65	8	131
							146	9									
09	15600	X	14369	-0-	-1231	-0-	139	1	14118	2	N	102	11	8			222
							112	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23550	X	23174	-0-	-376	-0-	205	1	22827	2	N	129	178	1	2	8	149
							142	9									
05	24335	X	22696	-0-	-1639	-0-	207	1	22311	2	N	162	2	8			309
							178	9									
06	23670	X	22674	-0-	-996	-0-	203	1	22320	2	N	137	183	1	4	8	259
							151	9									
07	24459	X	22783	-0-	-1676	-0-	214	1	22393	2	N	160	170	1	32	8	217
							176	9									
08	24459	X	20696	-0-	-3763	-0-	203	1	20311	2	N	165	163	1	48	8	171
							182	9									
09	23160	X	21953	-0-	-1207	-0-	213	1	21594	2	N	133	167	1	13	8	124
							146	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

MO	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	26910	X	22814	-0-	-4096	-0-	202	1	22477	2	N	123	181	1	2	8	281
							135	9									
05	25575	X	23323	-0-	-2252	-0-	213	1	23019	2	N	83	182	1	2	8	180
							91	9									
06	24000	X	22343	-0-	-1657	-0-	200	1	22008	2	N	123	4	8			299
							135	9									
07	23560	X	21716	-0-	-1844	-0-	204	1	21379	2	N	121	186	1	28	8	206
							133	9									
08	23560	X	22388	-0-	-1172	-0-	220	1	21996	2	N	156	60	8			302
							172	9									
09	22800	X	21592	-0-	-1208	-0-	210	1	21281	2	N	92	182	1	10	8	202
							101	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

MO	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	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	84	1	9391	2	N	108	175	1	3	8	202
							119	9									
05	9703	X	9206	-0-	-497	-0-	83	1	8969	2	N	140	165	1	15	8	162
							154	9									
06	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	88	1	9648	2	N	122	181	1	15	8	88
							134	9									
07	10075	X	9750	-0-	-325	-0-	91	1	9518	2	N	128	10	8			206
							141	9									
08	10075	X	8920	-0-	-1155	-0-	87	1	8709	2	N	113	165	1	12	8	142
							124	9									
09	9870	X	9518	-0-	-352	-0-	92	1	9315	2	N	101	12	8			231
							111	9									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

MO	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	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	149	1	16549	2	N	145	174	1	1	8	186
							160	9									
05	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	156	1	16888	2	N	124	178	1	7	8	125
							136	9									
06	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	148	1	16197	2	N	142	8	8			259
							156	9									
07	17422	X	16290	-0-	-1132	-0-	152	1	15923	2	N	195	164	1	6	8	284
							215	9									
08	17422	X	16505	-0-	-917	-0-	163	1	16327	2	N	14	168	1	8	8	122
							15	9									
09	16860	X	16156	-0-	-704	-0-	157	1	15893	2	N	96	7	8			211
							106	9									

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

MO	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	75540	X	69592	-0-	-5948	-0-	882	1	68148	2	N	511	529	1	17	8	135
							562	9									
05	78058	X	67921	-0-	-10137	-0-	895	1	66508	2	N	471	546	1	7	8	53
							518	9									
06	74430	X	69006	-0-	-5424	-0-	886	1	67618	2	N	456	358	1	33	8	118
							502	9									
07	75640	X	67225	-0-	-8415	-0-	905	1	65565	2	N	686	361	1	265	8	178
							755	9									
08	75640	X	66078	-0-	-9562	-0-	923	1	64395	2	N	691	351	1	277	8	241
							760	9									
09	69600	X	64278	-0-	-5322	-0-	890	1	62925	2	N	421	527	1	73	8	62
							463	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 06/19/2020 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	325080	X	253096	-0-	-71984	-0-	206	1	250812	2	Y	1889	1831	1	13	8	108
							2078	9									
05	331762	X	251531	-0-	-80231	-0-	214	1	249344	2	Y	1794	1701	1	86	8	115
							1973	9									
06	300420	X	228672	-0-	-71748	-0-	207	1	226630	2	Y	1668	1633	1	40	8	110
							1835	9									
07	296360	X	221189	-0-	-75171	-0-	214	1	219372	2	Y	1457	1360	1	27	8	180
							1603	9									
08	296360	X	208282	-0-	-88078	-0-	214	1	206616	2	Y	1320	1412	1	37	8	51
							1452	9									
09	253110	X	114384	-0-	-138726	-0-	130	1	113351	2	Y	821	714	1	13	8	145
							903	9									

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 06/19/2020 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	217650	X	161364	-0-	-56286	-0-	128	1	159654	2	Y	1438	1394	1	11	8	85
							1582	9									
05	218116	X	157620	-0-	-60496	-0-	131	1	156106	2	Y	1257	1188	1	70	8	84
							1383	9									
06	194520	X	142577	-0-	-51943	-0-	127	1	141007	2	Y	1312	1275	1	30	8	91
							1443	9									
07	188697	X	136763	-0-	-51934	-0-	130	1	135393	2	Y	1127	1058	1	20	8	140
							1240	9									
08	188697	X	128556	-0-	-60141	-0-	130	1	127316	2	Y	1009	1084	1	26	8	39
							1110	9									
09	161370	X	70724	-0-	-90646	-0-	80	1	69965	2	Y	617	538	1	9	8	109
							679	9									

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	302400	X	166867	-0-	-135533	-0-	165348	2	1519	9	Y	1381	1364	1			149
05	278597	X	153224	-0-	-125373	-0-	151843	2	1381	9	Y	1255	1215	1			189
06	235200	X	132016	-0-	-103184	-0-	130886	2	1130	9	Y	1027	1048	1	18	8	150
07	198090	X	122475	-0-	-75615	-0-	121395	2	1080	9	Y	982	893	1	57	8	182
08	182187	X	110995	-0-	-71192	-0-	110089	2	906	9	Y	824	745	1	87	8	174
09	166860	X	96989	-0-	-69871	-0-	96212	2	777	9	Y	706	738	1	16	8	126

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	249960	X	148794	-0-	-101166	-0-	147306	2	1488	9	Y	1353	1339	1			145
05	227974	X	137999	-0-	-89975	-0-	136593	2	1406	9	Y	1278	1231	1			192
06	194760	X	120329	-0-	-74431	-0-	119161	2	1168	9	Y	1062	1080	1	18	8	156
07	172887	X	113583	-0-	-59304	-0-	112450	2	1133	9	Y	1030	909	1	92	8	185
08	163215	X	103615	-0-	-59600	-0-	102462	2	1153	9	Y	1048	884	1	133	8	216
09	148800	X	92096	-0-	-56704	-0-	91216	2	880	9	Y	800	848	1	26	8	142

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 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	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

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	270	N	213	-0-	-57	-0-	41 1 13 9		159	2	N	12					104
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	40 1 20 9		156	2	N	18	90	1			32
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	47 1 6 9		138	2	N	5					37
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	31 1 6 9		96	2	N	5					42
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	42 1		111	2	N	-0-					42
09	180	N	78	-0-	-102	-0-	17 1 11 9		50	2	N	10					52

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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-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

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	1050	N	896	-0-	-154	-0-	188	1	708	2	N	-0-					43
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	186	1	729	2	N	-0-					43
06	1050	N	594	-0-	-456	-0-	151	1	443	2	N	-0-					43
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	187	1	579	2	N	-0-					43
08	930	N	347	-0-	-583	-0-	95	1	252	2	N	-0-					43
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	142	1	419	2	N	-0-					43

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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	347	1	1309	2	N	5					58
							6	9									
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	338	1	1323	2	N	2					60
							2	9									
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	677	1	1988	2	N	2					62
							2	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	581	1	1801	2	N	3					65
							3	9									
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	667	1	1772	2	N	-0-					65
*09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	576	1	1699	2	N	-0-					65

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	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

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-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	144	1	541	2	N	-0-					58
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	141	1	552	2	N	-0-					58
06	690	N	485	-0-	-205	-0-	123	1	362	2	N	-0-					58
07	713	N	657	-0-	-56	-0-	160	1	497	2	N	-0-					58
08	682	N	383	-0-	-299	-0-	105	1	278	2	N	-0-					58
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	119	1	351	2	N	-0-					58

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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-					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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					66
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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-					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

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	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					67
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					67
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					67
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					67

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	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

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

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

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	548	3	N	11					38
							12	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	53	1	534	3	N	4					42
							4	9									
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	53	1	471	3	N	-0-					42
07	651	N	521	-0-	-130	-0-	51	1	470	3	N	-0-					42
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	53	1	470	3	N	-0-					42
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	62	1	442	3	N	8					50
							9	9									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

04	870	N	812	-0-	-58	-0-	167	1	628	2	N	15					90
							17	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	187	1	731	2	N	22	75	1			37
							24	9									
06	930	N	531	-0-	-399	-0-	132	1	388	2	N	10					47
							11	9									
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	177	1	550	2	N	10					57
							11	9									
08	930	N	808	-0-	-122	-0-	214	1	569	2	N	23					80
							25	9									
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	279	1	822	2	N	27					107
							30	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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

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	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	14B2	EXT	221	-0-	221	221	221	2			N	-0-					28
09	14B2	EXT	1471	-0-	1471	1692	1452	2	19	9	N	17					45

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-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	18	1	511	2	N	5					80
							6	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	32	1	856	2	N	4					84
							4	9									
08	14B2	EXT	598	-0-	598	598	24	1	571	2	N	3					87
							3	9									
09	14B2	EXT	432	-0-	432	1030	18	1	414	2	N	-0-					87

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					67
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					67
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					67
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					67
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					67
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					67

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

04	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	1467	2			N	-0-					54
05	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	1344	2			N	-0-					54
06	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	1708	2			N	-0-					54
07	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	2			N	-0-					54
08	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					54
09	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1667	2			N	-0-					54

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

04	1320	N	606	-0-	-714	-0-	582	2	24	9	N	22	118	1			13
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					13
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					13
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					13
08	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1191	2			N	-0-					13
09	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	1020	2			N	-0-					13

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					6
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					6
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					6
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					6
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					6
*09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					6

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					4
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					4
06	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			Y	-0-					4
07	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1184	2			Y	-0-					4
08	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			Y	-0-					4
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			Y	-0-					4

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

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

04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	41 6	1 9	1186	2	N	5	5	8			20
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	43 4	1 9	1186	2	N	4	4	8			20
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	50 15	1 9	1143	2	N	14	4	8			30
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	54	1	1216	2	N	-0-					30
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	53	1	1264	2	N	-0-					30
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	56	1	1298	2	N	-0-					30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1071	2	8	9	N	7	2	8			159
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	947	2	12	9	N	11	4	8			166
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	2	7	9	N	6	142	1	6	8	24
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	2	1	9	N	1					25
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	2	2	9	N	2					27
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	N	3					30

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

04	23550	X	22459	-0-	-1091	-0-	22374	2	85	9	N	77					194
05	24335	X	21880	-0-	-2455	-0-	21789	2	91	9	N	83	185	1			92
06	22440	X	18677	-0-	-3763	-0-	18601	2	76	9	N	69					161
07	23219	X	21124	-0-	-2095	-0-	21044	2	80	9	N	73	171	1			63
08	23219	X	20193	-0-	-3026	-0-	20110	2	83	9	N	75					138
09	22470	X	9648	-0-	-12822	-0-	9615	2	33	9	N	30					168

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

04	15150	X	13577	-0-	-1573	-0-	454	1	13022	2	N	92	177	1	8	8	120
							101	9									
05	15841	X	13749	-0-	-2092	-0-	478	1	13150	2	N	110	22	8			208
							121	9									
06	15330	X	13032	-0-	-2298	-0-	542	1	12387	2	N	94	172	1	12	8	118
							103	9									
07	15841	X	13361	-0-	-2480	-0-	561	1	12699	2	N	92	5	8			205
							101	9									
08	14415	X	13303	-0-	-1112	-0-	533	1	12686	2	N	76	189	1			92
							84	9									
09	13590	X	12679	-0-	-911	-0-	523	1	12068	2	N	80					172
							88	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

04	17850	X	15862	-0-	-1988	-0-	532	1	15265	2	N	59	178	1			75
							65	9									
05	18414	X	15794	-0-	-2620	-0-	552	1	15181	2	N	55					130
							61	9									
06	17820	X	14683	-0-	-3137	-0-	614	1	14028	2	N	37					167
							41	9									
07	17763	X	13842	-0-	-3921	-0-	582	1	13169	2	N	83	175	1			75
							91	9									
08	17763	X	15388	-0-	-2375	-0-	617	1	14705	2	N	60					135
							66	9									
09	15870	X	14269	-0-	-1601	-0-	591	1	13635	2	N	39					174
							43	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	9471	-0-	-1029	-0-	316	1	9061	2	N	85	8	8			199
							94	9									
05	10850	X	9618	-0-	-1232	-0-	334	1	9192	2	N	84	173	1	15	8	95
							92	9									
06	10500	X	8622	-0-	-1878	-0-	358	1	8189	2	N	68	8	8			155
							75	9									
07	10726	X	9043	-0-	-1683	-0-	379	1	8581	2	N	75	171	1	7	8	52
							83	9									
08	9858	X	9292	-0-	-566	-0-	372	1	8851	2	N	63					115
							69	9									
09	9480	X	8577	-0-	-903	-0-	355	1	8187	2	N	32					147
							35	9									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 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	9090	X	8834	-0-	-256	-0-	295	1	8458	2	N	74					180
							81	9									
05	10261	X	8235	-0-	-2026	-0-	286	1	7877	2	N	65	184	1			61
							72	9									
06	9930	X	8845	-0-	-1085	-0-	368	1	8411	2	N	60					121
							66	9									
07	10261	X	8780	-0-	-1481	-0-	367	1	8312	2	N	92	174	1			39
							101	9									
08	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	386	1	9192	2	N	101					140
							111	9									
09	8850	X	8826	-0-	-24	-0-	365	1	8416	2	N	41					181
							45	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	C M	COND PROD	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

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
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	780	N	739	-0-	-41	-0-	702	2	37	9	N	34	180	1			164
05	868	N	768	-0-	-100	-0-	735	2	33	9	N	30					194
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	782	2	42	9	N	38					232
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1006	2	25	9	N	23					255
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	836	2	39	9	N	35	170	1			120
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					120

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	3690	#	3238	-0-	-452	-0-	3114	2	124	9	N	113	194	1			121
05	3813	#	3326	-0-	-487	-0-	3201	2	125	9	N	114	175	1			60
06	4039	R	4039	-0-	-0-	-0-	3905	2	134	9	N	122					182
07	3875	#	3109	-0-	-766	-0-	3012	2	97	9	N	88	175	1			95
08	3875	#	2758	-0-	-1117	-0-	2670	2	88	9	N	80					175
09	4050	#	3420	-0-	-630	-0-	3302	2	118	9	N	107	167	1			115

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	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

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

04	2730	2221	-0-	-509	-0-	2220	2	1	9	N	1						23
05	2821	2546	-0-	-275	-0-	2544	2	2	9	N	2						25
06	2730	1898	-0-	-832	-0-	1897	2	1	9	N	1						26
07	2821	1894	-0-	-927	-0-	1893	2	1	9	N	1						27
08	2821	2469	-0-	-352	-0-	2468	2	1	9	N	1						28
09	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT						28

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

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

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1941	2	29	9	N	26					115
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					115
06	1050	N	26	-0-	-1024	-0-	26	2			N	-0-					115
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					115
08	837	N	68	-0-	-769	-0-	68	2			N	-0-					115
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					115

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GTG OPERATING, LLC 337080
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	478	2	N	14					61
							15	9									
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	N	1					62
							1	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	N	17	51	1			28
							19	9									
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	500	2	N	9					37
							10	9									
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	14	1	498	2	N	1					38
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	14	13	1			1
							15	9									
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					1
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	N	14					116
							15	9									
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	1					117
							1	9									
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	861	2	N	17	51	1			83
							19	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	N	9					92
							10	9									
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	6	1	510	2	N	1					93
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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	2640	X	1839	-0-	-801	-0-	191	1	1648	3	Y	-0-					39
05	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	3			Y	-0-					39
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	406	1	2467	3	Y	-0-					39
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					39
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					39
09	2010	X	24	-0-	-1986	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					39

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					149

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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	158	1	1365	3	Y	-0-					138
05	744	N	363	-0-	-381	-0-	363	3			Y	-0-					138
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	189	1	1148	3	Y	-0-					138
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	147	1	599	3	Y	-0-					138
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	324	1	2230	3	Y	11					149
							12	9									
*09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	133	1	1693	3	Y	-0-					149

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	70	1	606	3	Y	-0-					197
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			Y	-0-					197
06	750	N	647	-0-	-103	-0-	91	1	556	3	Y	-0-					197
07	713	N	356	-0-	-357	-0-	70	1	286	3	Y	-0-					197
08	744	N	85	-0-	-659	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					197
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					197

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 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	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					242
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					242
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					242
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 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-					268
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 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	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-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

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-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 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	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					73
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					73
06	270	N	56	-0-	-214	-0-	56	2			N	-0-					73
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					73
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					73
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			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	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					208
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					208
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					208
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					208
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					208
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					208

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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	67	1	1422	2	N	-0-					121
05	992	N	652	-0-	-340	-0-	29	1	623	2	N	-0-					121
06	480	N	183	-0-	-297	-0-	8	1	175	2	N	-0-					121
07	1550	N	130	-0-	-1420	-0-	6	1	124	2	N	-0-					121
08	651	N	9	-0-	-642	-0-	9	2			N	-0-					121
09	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	181	-0-	-119	-0-	26	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	91	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	276	-0-	-189	-0-	35	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	52	-0-	-128	-0-	4	1	48	3	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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	109	1	938	3	N	-0-					35
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					35
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	133	1	808	3	N	-0-					35
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	167	1	678	3	N	-0-					35
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	681	3	N	-0-					35
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	64	1	809	3	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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	3	N	-0-					7
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					7
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	79	1	483	3	N	-0-					7
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	121	1	490	3	N	-0-					7
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	84	1	579	3	N	-0-					7
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	40	1	506	3	N	-0-					7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT			-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-			21
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-			21
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			21
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	575	1	2335	3	Y	-0-			21
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	34	1	233	3	Y	-0-			21
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	3	Y	-0-			21

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			138
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	23	1	92	3	N	-0-			138
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			138
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

04	2910	X	1101	-0-	-1809	-0-	1101	2			N	-0-			73
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-			73
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-			73
07	3007	X	2313	-0-	-694	-0-	2313	2			N	-0-			73
08	3007	X	826	-0-	-2181	-0-	826	2			N	-0-			73
09	2910	X	1250	-0-	-1660	-0-	1250	2			N	-0-			73

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

04	13950	X	6095	-0-	-7855	-0-	632	1	5463	3	Y	-0-			96
05	14415	X	2814	-0-	-11601	-0-	2814	3			Y	-0-			96
06	7800	X	2826	-0-	-4974	-0-	399	1	2427	3	Y	-0-			96
07	8060	X	3253	-0-	-4807	-0-	643	1	2610	3	Y	-0-			96
08	6355	X	5633	-0-	-722	-0-	714	1	4919	3	Y	-0-			96
09	6090	X	4452	-0-	-1638	-0-	325	1	4127	3	Y	-0-			96

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

04	DLQ G-10		46	-0-	46	250	5	1	41	3	Y	-0-			16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-			16
06	250	N	-0-	-0-	-250	-0-					Y	-0-			16
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			16
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			16
*09	3000	N	13081	-0-	10081	10081	955	1	12126	3	Y	-0-			16

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-			95
05	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2			N	-0-			95
06	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-			95
07	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10367	2	6	9	N	5			100
08	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-			100
*09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-			100

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	9780	X	7948	-0-	-1832	-0-	7930	2	18	9	Y	16			30
05	10106	X	9949	-0-	-157	-0-	9949	2			Y	-0-			30
06	9780	X	7134	-0-	-2646	-0-	7134	2			Y	-0-			30
07	10106	X	4759	-0-	-5347	-0-	4759	2			Y	-0-			30
08	8680	X	5770	-0-	-2910	-0-	5770	2			Y	-0-			30
09	8400	X	7416	-0-	-984	-0-	7416	2			Y	-0-			30

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	4500	X	3979	-0-	-521	-0-	3977	2	2	9	Y	2			11
05	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			Y	-0-			11
06	4500	X	4302	-0-	-198	-0-	4302	2			Y	-0-			11
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-			11
*08	4402	X	3503	-0-	-899	-0-	3503	2			Y	-0-			11
*09	4290	X	3039	-0-	-1251	-0-	3039	2			Y	-0-			11

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	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	368	1	3178	3	Y	-0-			16
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-			16
06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	196	1	1190	3	Y	-0-			16
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	666	1	2705	3	Y	-0-			16
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	559	1	3854	3	Y	-0-			16
*09	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	90	1	1142	3	Y	-0-			16

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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-			5
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-			5
06	1680	N	1481	-0-	-199	-0-	1481	2			Y	-0-			5
07	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2			Y	-0-			5
08	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	1194	2			Y	-0-			5
09	1470	N	1058	-0-	-412	-0-	1058	2			Y	-0-			5

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	7770	X	5755	-0-	-2015	-0-	5755	2			Y	-0-			23
05	8029	X	7123	-0-	-906	-0-	7123	2			Y	-0-			23
06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			Y	-0-			23
07	7130	X	4720	-0-	-2410	-0-	4720	2			Y	-0-			23
*08	6696	X	5282	-0-	-1414	-0-	5282	2			Y	-0-			23
*09	6480	X	5012	-0-	-1468	-0-	5012	2			Y	-0-			23

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	750	N	714	-0-	-36	-0-	74	1	640	3	Y	-0-			172
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-			172
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	119	1	726	3	Y	-0-			172
07	744	N	623	-0-	-121	-0-	123	1	500	3	Y	-0-			172
08	1364	N	654	-0-	-710	-0-	80	1	551	3	Y	21			193
							23	9							
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	156	1	1975	3	Y	-0-			193

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

04	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			Y	-0-					2
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					2
06	630	N	331	-0-	-299	-0-	331	2			Y	-0-					2
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					2
08	806	N	454	-0-	-352	-0-	454	2			Y	-0-					2
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					2

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

04	1590	X	1183	-0-	-407	-0-	1183	2			Y	-0-					8
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					8
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					8
07	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			Y	-0-					8
08	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			Y	-0-					8
*09	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			Y	-0-					8

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

04	3540	X	141	-0-	-3399	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					17
05	3658	X	196	-0-	-3462	-0-	196	3			Y	-0-					17
06	390	X	170	-0-	-220	-0-	24	1	146	3	Y	-0-					17
07	403	X	29	-0-	-374	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					17
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					17
*09	3000	N	3609	-0-	609	609	264	1	3345	3	Y	-0-					17

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					52
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					52
06	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	906	1	12970	3	Y	-0-					52
07	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	3			Y	-0-					52
08	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	3			Y	-0-					52
*09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3			Y	-0-					52

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	81	1	701	3	Y	-0-					26
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					26
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	115	1	702	3	Y	-0-					26
07	620	N	362	-0-	-258	-0-	72	1	290	3	Y	-0-					26
08	744	N	523	-0-	-221	-0-	66	1	457	3	Y	-0-					26
09	720	N	250	-0-	-470	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					26

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	7170	X	3161	-0-	-4009	-0-	328	1	2833	3	Y	-0-					106
05	7409	X	3758	-0-	-3651	-0-	3641	3	117	9	Y	106	135	1			77
06	4350	X	4162	-0-	-188	-0-	588	1	3574	3	Y	-0-					77
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1387	1	5630	3	Y	-0-					77
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	778	1	5362	3	Y	-0-					77
*09	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	531	1	6745	3	Y	62					139
							68	9									

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	6630	X	6161	-0-	-469	-0-	639	1	5522	3	Y	-0-					35
05	7130	X	7076	-0-	-54	-0-	7036	3	40	9	Y	36	45	1			26
06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	1016	1	6178	3	Y	-0-					26
07	7130	X	4972	-0-	-2158	-0-	983	1	3989	3	Y	-0-					26
08	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	1045	1	7202	3	Y	-0-					26
*09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	444	1	5636	3	Y	20					46
							22	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	4020	X	3521	-0-	-499	-0-	365	1	3156	3	Y	-0-					113
05	4526	X	4055	-0-	-471	-0-	4055	3			Y	-0-					113
06	4380	X	3733	-0-	-647	-0-	527	1	3206	3	Y	-0-					113
07	4526	X	3004	-0-	-1522	-0-	594	1	2410	3	Y	-0-					113
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	625	1	4308	3	Y	-0-					113
09	3930	X	3843	-0-	-87	-0-	281	1	3562	3	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	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					52
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					52
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					52
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			Y	-0-					52
08	620	X	334	-0-	-286	-0-	334	3			Y	-0-					52
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					52

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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					2
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					2
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					2
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					2
08	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2			Y	-0-					2
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					2

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	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					180
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					180
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					180
*09	3000	N	4916	-0-	1916	1916	4916	2			N	-0-					180

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					141
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					141
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					141
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					141
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					107
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					107
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					107
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					107
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					107
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					107

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	669	1	501	3	Y	-0-					103
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					103
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	131	1	1875	3	Y	-0-					103
07	1209	N	769	-0-	-440	-0-	769	3			Y	-0-					103
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					103
09	750	N	609	-0-	-141	-0-	514	3	95	9	Y	86					189

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					87
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					87
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					87
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					87
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

04	2820	X	2	-0-	-2818	-0-	2	2			N	-0-					232
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3754	2	26	9	N	24					256
06	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					256
07	403	X	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-	174	1			82
08	3689	X	5	-0-	-3684	-0-	5	2			N	-0-					82
*09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6282	2	59	9	N	54					136

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-						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-

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	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-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	2			N	-0-					27
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					27
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					27
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					27
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					27
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 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	8280	X	7510	-0-	-770	-0-	7507	2	3	9	N	3	179	1			23
05	8556	X	6519	-0-	-2037	-0-	6515	2	4	9	N	4					27
06	8280	X	5267	-0-	-3013	-0-	5260	2	7	9	N	6					33
07	7874	X	6131	-0-	-1743	-0-	6125	2	6	9	N	5					38
08	7874	X	7033	-0-	-841	-0-	7020	2	13	9	N	12					50
09	7500	X	6284	-0-	-1216	-0-	6278	2	6	9	N	5					55

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	4050	X	2243	-0-	-1807	-0-	2243	2			N	-0-					75
05	4185	X	2401	-0-	-1784	-0-	2401	2			N	-0-					75
06	4050	X	2125	-0-	-1925	-0-	2125	2			N	-0-					75
07	2821	X	2383	-0-	-438	-0-	2383	2			N	-0-					75
08	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	2419	2			N	-0-					75
09	2310	X	2279	-0-	-31	-0-	2279	2			N	-0-					75

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					103
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					103
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					103
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					103
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					103
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	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	4830	X	4297	-0-	-533	-0-	4297	2			N	-0-					50
05	4960	X	3846	-0-	-1114	-0-	3846	2			N	-0-					50
06	5220	X	4118	-0-	-1102	-0-	4085	2	33	9	N	30					80
07	5394	X	5393	-0-	-1	-0-	5393	2			N	-0-					80
08	5394	X	4474	-0-	-920	-0-	4473	2	1	9	N	1					81
*09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4824	2	8	9	N	7					88

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	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					45
05	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	2			N	-0-					45
06	2220	N	1846	-0-	-374	-0-	1846	2			N	-0-					45
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					45
08	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	2020	2			N	-0-					45
*09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					45

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	5400	X	5067	-0-	-333	-0-	5067	2			N	-0-					100
05	6200	X	3914	-0-	-2286	-0-	3914	2			N	-0-					100
06	6000	X	4716	-0-	-1284	-0-	4699	2	17	9	N	15					115
07	6200	X	4176	-0-	-2024	-0-	4176	2			N	-0-					115
08	5921	X	3829	-0-	-2092	-0-	3829	2			N	-0-					115
*09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					115

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	1620	N	1165	-0-	-455	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	876	-0-	-174	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	999	-0-	-210	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	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	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					80
05	775	N	206	-0-	-569	-0-	206	2			N	-0-					80
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					80
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					80
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					80
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					80

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	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			N	-0-					43
05	1302	N	991	-0-	-311	-0-	991	2			N	-0-					43
06	1320	N	1069	-0-	-251	-0-	1069	2			N	-0-					43
07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					43
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					43
*09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					43

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	4410	X	3451	-0-	-959	-0-	3451	2			N	-0-					126
05	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	3332	2			N	-0-					126
06	4410	X	3365	-0-	-1045	-0-	3354	2	11	9	N	10					136
07	4557	X	3649	-0-	-908	-0-	3649	2			N	-0-					136
08	4557	X	4165	-0-	-392	-0-	4165	2			N	-0-					136
09	3450	X	3329	-0-	-121	-0-	3329	2			N	-0-					136

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	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					25
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6641	2	3	9	N	3					28
06	6990	X	6314	-0-	-676	-0-	6308	2	6	9	N	5					33
07	7223	X	5471	-0-	-1752	-0-	5465	2	6	9	N	5					38
08	7223	X	6815	-0-	-408	-0-	6805	2	10	9	N	9					47
09	6540	X	5055	-0-	-1485	-0-	5055	2			N	-0-					47

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	1170	N	556	-0-	-614	-0-	556	2			N	-0-					52
05	558	N	255	-0-	-303	-0-	255	2			N	-0-					52
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					52
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					52
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					52
09	1050	N	921	-0-	-129	-0-	921	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	3843	-0-	-267	-0-	3843	2			N	-0-					59
05	4247	X	3851	-0-	-396	-0-	3851	2			N	-0-					59
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					59
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					59
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					59
*09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	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	7800	X	7376	-0-	-424	-0-	7361	2	15	9	N	14					207
05	7936	X	7928	-0-	-8	-0-	7911	2	17	9	N	15					222
06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7916	2	11	9	N	10					232
07	8184	X	7876	-0-	-308	-0-	7865	2	11	9	N	10	177	1			65
08	8184	X	7651	-0-	-533	-0-	7651	2			N	-0-					65
09	7920	X	7721	-0-	-199	-0-	7721	2			N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1052	2			Y	-0-					17
05	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			Y	-0-					17
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					17
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					17
08	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			Y	-0-					17
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					17

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 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	6030	X	5720	-0-	-310	-0-	5719	2	1	9	N	1					26
05	6603	X	5640	-0-	-963	-0-	5628	2	12	9	N	11					37
06	7080	X	6103	-0-	-977	-0-	6085	2	18	9	N	16					53
07	7316	X	5676	-0-	-1640	-0-	5665	2	11	9	N	10					63
08	7316	X	5876	-0-	-1440	-0-	5868	2	8	9	N	7					70
09	6090	X	5826	-0-	-264	-0-	5818	2	8	9	N	7					77

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

04	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					17
05	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9346	2	7	9	N	6					23
06	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9260	2	26	9	N	24					47
07	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9580	2	29	9	N	26					73
08	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9225	2	24	9	N	22					95
09	8760	X	8636	-0-	-124	-0-	8615	2	21	9	N	19					114

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

04	6000	X	5309	-0-	-691	-0-	5309	2			N	-0-					72
05	6200	X	4922	-0-	-1278	-0-	4921	2	1	9	N	1					73
06	6000	X	5179	-0-	-821	-0-	5175	2	4	9	N	4					77
07	5487	X	4679	-0-	-808	-0-	4679	2			N	-0-					77
08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					77
09	5310	X	5103	-0-	-207	-0-	5103	2			N	-0-					77

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

04	3510	X	3232	-0-	-278	-0-	3232	2			N	-0-					94
05	3193	X	2237	-0-	-956	-0-	2237	2			N	-0-					94
06	3510	X	2161	-0-	-1349	-0-	2161	2			N	-0-					94
07	3627	X	1664	-0-	-1963	-0-	1664	2			N	-0-					94
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					94
09	3240	X	3114	-0-	-126	-0-	3114	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					63
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					63
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					63
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					63
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					63
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

04	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	2324	2			N	-0-					123
05	2015	X	1750	-0-	-265	-0-	1750	2			N	-0-					123
06	2670	X	2118	-0-	-552	-0-	2118	2			N	-0-					123
07	2759	X	2212	-0-	-547	-0-	2212	2			N	-0-					123
08	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					123
09	2130	N	1839	-0-	-291	-0-	1839	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

04	420	N	44	-0-	-376	-0-	44	2			N	-0-					14
05	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					14
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					14
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					14
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					14
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					14

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 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	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3578	2	14	9	N	13			85
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-			85
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-			85
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-			85
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-			85
*09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-			85
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-			53
05	3627	X	3246	-0-	-381	-0-	3246	2			N	-0-			53
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-			53
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-			53
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-			53
09	4470	X	4409	-0-	-61	-0-	4409	2			N	-0-			53

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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	450	1	858	2	N	-0-			33
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	465	1	123	2	N	-0-			33
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	450	1	239	2	N	-0-			33
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	465	1	84	2	N	-0-			33
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	465	1	901	2	N	-0-			33
*09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	450	1	994	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	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-			158
05	11501	X	11167	-0-	-334	-0-	11165	2	2	9	N	2			160
06	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11378	2	17	9	N	15			175
07	12617	X	11330	-0-	-1287	-0-	11326	2	4	9	N	4			179
08	12617	X	11632	-0-	-985	-0-	11629	2	3	9	N	3			182
09	12210	X	10979	-0-	-1231	-0-	10971	2	8	9	N	7			189

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					13
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					13
06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					13
07	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	2718	2			N	-0-					13
08	4495	X	1749	-0-	-2746	-0-	1749	2			N	-0-					13
09	6060	X	2746	-0-	-3314	-0-	2746	2			N	-0-					13

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					28
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					28
06	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					28
07	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					28
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					28
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

04	3570	X	2946	-0-	-624	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3242	-0-	-354	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2703	-0-	-687	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2455	-0-	-1048	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2846	-0-	-657	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
*09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

04	4620	X	4089	-0-	-531	-0-	4089	2			N	-0-					104
05	4309	X	3271	-0-	-1038	-0-	3271	2			N	-0-					104
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					104
07	4340	X	2926	-0-	-1414	-0-	2926	2			N	-0-					104
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					104
*09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					104

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

04	3000	N	3040	-0-	40	40	3040	2			N	-0-					-0-
05	337	N	297	-0-	-40	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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-					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

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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					52
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					52
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					52
07	806	N	483	-0-	-323	-0-	483	2			N	-0-					52
08	837	N	425	-0-	-412	-0-	425	2			N	-0-					52
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	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-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					150
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					150
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					150
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					150
08	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	1827	2			N	-0-					150
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					87
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					87
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					87
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					87
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					87
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					87

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1483	2			N	-0-					47
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					47
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					47
07	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	1027	2			N	-0-					47
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					47
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					47

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 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	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					38
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					38
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					38
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					38
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					38
09	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 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	2869	N	2273	-0-	-596	-0-	2273	2			N	-0-					118
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					118
06	3000	X	2692	-0-	-308	-0-	2692	2			N	-0-					118
07	3100	X	2175	-0-	-925	-0-	2175	2			N	-0-					118
08	3100	X	2788	-0-	-312	-0-	2788	2			N	-0-					118
*09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					20
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					20
06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					20
07	961	N	473	-0-	-488	-0-	473	2			N	-0-					20
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					20
09	1140	N	663	-0-	-477	-0-	663	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 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	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					57
05	1891	X	1540	-0-	-351	-0-	1540	2			N	-0-					57
06	1830	X	1192	-0-	-638	-0-	1192	2			N	-0-					57
07	1891	X	1332	-0-	-559	-0-	1332	2			N	-0-					57
08	1891	X	1800	-0-	-91	-0-	1800	2			N	-0-					57
09	1830	X	1643	-0-	-187	-0-	1643	2			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	866	-0-	-514	-0-	866	2			N	-0-					132
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1749	2	6	9	N	5					137
06	1710	N	1362	-0-	-348	-0-	1362	2			N	-0-					137
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					137
08	1767	N	567	-0-	-1200	-0-	567	2			N	-0-					137
09	1350	N	733	-0-	-617	-0-	733	2			N	-0-					137

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1353	-0-	-387	-0-	1353	2			N	-0-					100
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					100
06	2310	N	1516	-0-	-794	-0-	1516	2			N	-0-					100
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					100
08	1674	N	1251	-0-	-423	-0-	1251	2			N	-0-					100
*09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2107	2	22	9	N	20					120

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 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	360	N	202	-0-	-158	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					96
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					96
06	2610	N	1826	-0-	-784	-0-	1826	2			N	-0-					96
07	2697	N	2181	-0-	-516	-0-	2181	2			N	-0-					96
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					96
*09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 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	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	2			N	-0-					57
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					57
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					57
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					57
08	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					57
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2922	-0-	-288	-0-	2922	2			N	-0-					70
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					70
06	3210	X	2798	-0-	-412	-0-	2798	2			N	-0-					70
07	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	3181	2			N	-0-					70
08	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	3165	2			N	-0-					70
09	3360	X	2598	-0-	-762	-0-	2598	2			N	-0-					70

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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					45
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					45
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					45
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					45
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					45
*09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					45

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	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					155
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					155
06	2430	X	2131	-0-	-299	-0-	2131	2			N	-0-					155
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					155
08	2511	X	2098	-0-	-413	-0-	2098	2			N	-0-					155
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					155

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	2368	-0-	-482	-0-	2368	2			N	-0-					20
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					20
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					20
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					20
08	2945	X	2170	-0-	-775	-0-	2170	2			N	-0-					20
09	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	2599	2			N	-0-					20

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 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	840	N	581	-0-	-259	-0-	581	1			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-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 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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	356	1	1366	3	Y	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	426	1	1122	3	Y	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	463	1	1212	3	Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	516	1	1235	3	Y	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	393	1	1201	3	Y	-0-					-0-
*09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	117	1	1340	3	Y	-0-					-0-

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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	252	1	968	3	Y	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	689	1	1815	3	Y	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	281	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	350	1	838	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	338	1	1031	3	Y	-0-					-0-
*09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	169	1	1931	3	Y	-0-					-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	660	X	-0-	-0-	-660	-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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					5
05	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					5
06	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2			N	-0-					5
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					5
08	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1233	2			N	-0-					5
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					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	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					5
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					5
06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			N	-0-					5
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-					5
08	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	2			N	-0-					5
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					5

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	84	1	1858	2	Y	-0-					9
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	80	1	1761	2	Y	-0-					9
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	74	1	1625	2	Y	-0-					9
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	72	1	1574	2	Y	-0-					9
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	74	1	1614	2	Y	-0-					9
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	71	1	1557	2	Y	-0-					9

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	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	82	1	1771	2	Y	-0-					19
05	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	87	1	1875	2	Y	-0-					19
06	1950	N	1624	-0-	-326	-0-	72	1	1552	2	Y	-0-					19
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	91	1	1956	2	Y	-0-					19
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	92	1	1985	2	Y	-0-					19
*09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	84	1	1823	2	Y	-0-					19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	128	1	2816	2	Y	-0-					13
05	2914	X	1457	-0-	-1457	-0-	63	1	1394	2	Y	-0-					13
06	2640	X	1278	-0-	-1362	-0-	56	1	1222	2	Y	-0-					13
07	3038	X	2183	-0-	-855	-0-	95	1	2088	2	Y	-0-					13
08	3038	X	1692	-0-	-1346	-0-	74	1	1618	2	Y	-0-					13
*09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	160	1	3534	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

04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	80	1	1768	2	Y	-0-					9
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	91	1	2006	2	Y	-0-					9
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	81	1	1776	2	Y	-0-					9
07	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	82	1	1804	2	Y	-0-					9
08	2108	N	1716	-0-	-392	-0-	75	1	1641	2	Y	-0-					9
09	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	66	1	1463	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

04	840	N	747	-0-	-93	-0-	33	1	714	2	Y	-0-					19
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	34	1	723	2	Y	-0-					19
06	840	N	694	-0-	-146	-0-	31	1	663	2	Y	-0-					19
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	763	2	Y	-0-					19
08	744	N	608	-0-	-136	-0-	27	1	581	2	Y	-0-					19
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	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

04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					19
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					19
06	270	N	91	-0-	-179	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					19
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			Y	-0-					19
08	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					19
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					19

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

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

04	1110	N	618	-0-	-492	-0-	106	1	512	2	N	-0-					22
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	110	1	732	2	N	-0-					22
06	1110	N	538	-0-	-572	-0-	59	1	479	2	N	-0-					22
07	651	N	51	-0-	-600	-0-	9	1	42	2	N	-0-					22
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	277	1	1308	2	N	-0-					22
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	208	1	1453	2	N	-0-					22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

04	5790	X	5368	-0-	-422	-0-	233	1	5135	2	Y	-0-					32
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	350	1	7706	2	Y	-0-					32
06	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	256	1	5607	2	Y	-0-					32
07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	244	1	5354	2	Y	-0-					32
08	7099	X	3699	-0-	-3400	-0-	161	1	3538	2	Y	-0-					32
09	6870	X	4193	-0-	-2677	-0-	182	1	4011	2	Y	-0-					32

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	206	1	4539	2	Y	-0-					19
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	241	1	5309	2	Y	-0-					19
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	205	1	4496	2	Y	-0-					19
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	227	1	4961	2	Y	-0-					19
08	5053	X	3061	-0-	-1992	-0-	133	1	2928	2	Y	-0-					19
09	4890	X	2747	-0-	-2143	-0-	119	1	2628	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	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	592	1	2868	2	N	-0-					28
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	389	1	2574	2	N	-0-					28
06	2490	X	2128	-0-	-362	-0-	234	1	1894	2	N	-0-					28
07	3193	X	2049	-0-	-1144	-0-	365	1	1684	2	N	-0-					28
08	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	456	1	2149	2	N	-0-					28
*09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	453	1	3164	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	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	221	1	4875	2	Y	-0-					26
05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	279	1	6135	2	Y	-0-					26
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	210	1	4612	2	Y	-0-					26
07	5270	X	4599	-0-	-671	-0-	201	1	4398	2	Y	-0-					26
08	6262	X	2584	-0-	-3678	-0-	113	1	2471	2	Y	-0-					26
09	6060	X	3365	-0-	-2695	-0-	146	1	3219	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	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	521	1	2523	2	N	-0-					73
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	349	1	2309	2	N	-0-					73
06	2370	X	1977	-0-	-393	-0-	217	1	1760	2	N	-0-					73
07	3131	X	1748	-0-	-1383	-0-	312	1	1436	2	N	-0-					73
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	644	1	3034	2	N	-0-					73
*09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	434	1	3032	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-

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	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	285	1	6294	2	Y	-0-					19
05	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	344	1	7570	2	Y	-0-					19
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	261	1	5726	2	Y	-0-					19
07	6789	X	5451	-0-	-1338	-0-	238	1	5213	2	Y	-0-					19
08	7905	X	4174	-0-	-3731	-0-	182	1	3992	2	Y	-0-					19
09	7650	X	4346	-0-	-3304	-0-	188	1	4158	2	Y	-0-					19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	748	1	3624	2	N	-0-					40
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	510	1	3378	2	N	-0-					40
06	3510	X	3121	-0-	-389	-0-	343	1	2778	2	N	-0-					40
07	4216	X	2507	-0-	-1709	-0-	447	1	2060	2	N	-0-					40
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	756	1	3563	2	N	-0-					40
*09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	540	1	3778	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	2910	X	2614	-0-	-296	-0-	116	1	2498	2	Y	-0-					19
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	131	1	2831	2	Y	-0-					19
06	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	103	1	2218	2	Y	-0-					19
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	140	1	2996	2	Y	-0-					19
08	3038	X	2731	-0-	-307	-0-	121	1	2610	2	Y	-0-					19
09	2880	X	2271	-0-	-609	-0-	100	1	2171	2	Y	-0-					19

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

04	3810	X	1987	-0-	-1823	-0-	86	1	1901	2	Y	-0-					19
05	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	165	1	3622	2	Y	-0-					19
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	173	1	3787	2	Y	-0-					19
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	147	1	3222	2	Y	-0-					19
08	3782	X	2429	-0-	-1353	-0-	106	1	2323	2	Y	-0-					19
09	3960	X	2320	-0-	-1640	-0-	101	1	2219	2	Y	-0-					19

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

04	3810	X	3627	-0-	-183	-0-	160	1	3467	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3439	-0-	-498	-0-	153	1	3286	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	151	1	3247	2	N	-0-					-0-
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	178	1	3824	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	159	1	3417	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3096	-0-	-534	-0-	137	1	2959	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-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

04	3060	X	2845	-0-	-215	-0-	126	1	2719	2	Y	-0-					19
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	138	1	2978	2	Y	-0-					19
06	3060	X	2440	-0-	-620	-0-	109	1	2331	2	Y	-0-					19
07	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	137	1	2934	2	Y	-0-					19
08	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	136	1	2927	2	Y	-0-					19
09	3030	X	1960	-0-	-1070	-0-	87	1	1873	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	5940 X	3997	-0-	-1943	-0-	173	1	3824	2	Y	-0-			22
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	209	1	4604	2	Y	-0-			22
06	4650 X	3756	-0-	-894	-0-	164	1	3592	2	Y	-0-			22
07	4123 X	3569	-0-	-554	-0-	156	1	3413	2	Y	-0-			22
08	4805 X	2542	-0-	-2263	-0-	111	1	2431	2	Y	-0-			22
09	4650 X	3985	-0-	-665	-0-	173	1	3812	2	Y	-0-			22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	390	1	1891	2	N	-0-			67
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	308	1	2042	2	N	-0-			67
06	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	182	1	1474	2	N	-0-			67
07	2356 N	1689	-0-	-667	-0-	301	1	1388	2	N	-0-			67
08	2356 N	1984	-0-	-372	-0-	347	1	1637	2	N	-0-			67
*09	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	357	1	2495	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	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	1069	1	5180	2	N	-0-			-0-
05	5084 X	5002	-0-	-82	-0-	656	1	4346	2	N	-0-			-0-
06	4920 X	3666	-0-	-1254	-0-	403	1	3263	2	N	-0-			-0-
07	5146 X	3130	-0-	-2016	-0-	558	1	2572	2	N	-0-			-0-
08	5146 X	4194	-0-	-952	-0-	734	1	3460	2	N	-0-			-0-
*09	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	694	1	4852	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	7560 X	7141	-0-	-419	-0-	316	1	6825	2	N	-0-			102
05	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	339	1	7296	2	N	-0-			102
06	7590 X	6661	-0-	-929	-0-	297	1	6364	2	N	-0-			102
07	7843 X	7593	-0-	-250	-0-	338	1	7255	2	N	-0-			102
08	7843 X	7498	-0-	-345	-0-	333	1	7165	2	N	-0-			102
09	7380 X	6641	-0-	-739	-0-	294	1	6347	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	4980		-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	#	549	-0-	-2892	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	4938	R	4938	-0-	-0-	-0-	4826	2	112	9	N	102					102
07	17586		11366	-0-	-6220	-0-	11222	2	144	9	N	131					233
08	12610		8878	-0-	-3732	-0-	8854	2	24	9	N	22	187	1			68
*09	11172		8076	-0-	-3096	-0-	8057	2	19	9	N	17					85

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	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			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	18	-0-	-12	-0-	16	2	2	9	N	2					125
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	8	2	6	9	N	5					130
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	18	2	6	9	N	5					135
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	9	2	2	9	N	2					137
*08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					137
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			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	570	N	569	-0-	-1	-0-	133	1	436	3	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	137	1	454	3	N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	119	1	378	3	N	-0-					-0-
07	589	N	472	-0-	-117	-0-	111	1	361	3	N	-0-					-0-
08	589	N	462	-0-	-127	-0-	107	1	355	3	N	-0-					-0-
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	99	1	317	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-	-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-

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-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	163					163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					218
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	172	1			52
09	0	N	-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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1288	2	180	9	N	164	183	1			218
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-	218	7			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	930	N	102	-0-	-828	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

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-

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					60
05	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					60
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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
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-

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-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					52
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					52
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					52
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					52
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					52
*09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	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-					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	3000 X	2244	-0-	-756	-0-	2230	2	14	9	N	13					80
05	3100 X	2249	-0-	-851	-0-	2247	2	2	9	N	2					82
06	3000 X	1749	-0-	-1251	-0-	1749	2			N	-0-					82
07	2883 X	1639	-0-	-1244	-0-	1622	2	17	9	N	15	80	1			17
08	2883 X	1570	-0-	-1313	-0-	1567	2	3	9	N	3					20
09	2250 X	1913	-0-	-337	-0-	1911	2	2	9	N	2					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2471	-0-	-109	-0-	2462	2	9	9	N	8					62
05	2449	X	2430	-0-	-19	-0-	2424	2	6	9	N	5					67
06	2370	X	2360	-0-	-10	-0-	2354	2	6	9	N	5					72
07	2542	X	1516	-0-	-1026	-0-	1513	2	3	9	N	3					75
08	2542	X	1578	-0-	-964	-0-	1553	2	25	9	N	23					98
*09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2671	2	105	9	N	95	160	1			33

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

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

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

04	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	2			N	-0-					10
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					10
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					10
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					10
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					10
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					10

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					42
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					42
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					42

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					30
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					30
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					30
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					30

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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	148	-0-	-182	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					104
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					104
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					104
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 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	9420	X	6164	-0-	-3256	-0-	408	1	5756	2	Y	-0-					-0-
05	9734	X	6803	-0-	-2931	-0-	438	1	6365	2	Y	-0-					-0-
06	8610	X	6181	-0-	-2429	-0-	363	1	5812	2	Y	5					5
							6	9									
07	8029	X	6173	-0-	-1856	-0-	353	1	5814	2	Y	5					10
							6	9									
08	7254	X	6487	-0-	-767	-0-	389	1	6092	2	Y	5					15
							6	9									
09	6570	X	6043	-0-	-527	-0-	469	1	5570	2	Y	4					19
							4	9									

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					86
07	14B2 EXT	78	-0-	78	91	78	2			N	-0-					86
08	14B2 EXT	40	-0-	40	131	40	2			N	-0-					86
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	131					N	NO RPT					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 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	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
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	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					17
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					17
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					17
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					17
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					17
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					17

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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

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	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

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

04	180 N	148	-0-	-32	-0-	38	3	110	9	Y	100					263
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	18	3	64	9	Y	58	154	1			167
06	210 N	122	-0-	-88	-0-	25	3	97	9	Y	88	153	1			102
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	36	3	120	9	Y	109	156	1			55
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	42	3	151	9	Y	137					192
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					192

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	181	3	8	9	Y	7					12
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	154	3	10	9	Y	9	7	1			14
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	13	1			1
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	339	3	24	9	Y	22	12	1			11
08	186 X	32	-0-	-154	-0-	28	3	4	9	Y	4					15
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					15

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-

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	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					12
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					12
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					12
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					12
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					12
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	3	1	9	Y	1					80
05	899	N	413	-0-	-486	-0-	413	3			Y	-0-					80
06	630	N	475	-0-	-155	-0-	474	3	1	9	Y	1					81
07	3100	N	4333	-0-	1233	1233	4329	3	4	9	Y	4					85
08	3100	N	6239	-0-	3139	4372	6233	3	6	9	Y	5					90
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	3892					Y	NO RPT					90

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	3000	N	3295	-0-	295	295	3286	3	9	9	Y	8					43
05	3100	N	7418	-0-	4318	4613	7409	3	9	9	Y	8					51
06	3000	N	7192	-0-	4192	8805	7192	3			Y	-0-					51
07	15314	X	6509	-0-	-8805	-0-	6509	3			Y	-0-					51
08	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7524	3	3	9	Y	3					54
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					54

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	2850	X	1200	-0-	-1650	-0-	1199	3	1	9	Y	1					62
05	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	2904	3	4	9	Y	4					66
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3007	3	4	9	Y	4					70
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2597	3	6	9	Y	5					75
08	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	2454	3	4	9	Y	4					79
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					79

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					55
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					55
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					33
05	930	N	811	-0-	-119	-0-	809	3	2	9	Y	2					35
06	1080	N	424	-0-	-656	-0-	422	3	2	9	Y	2					37
07	744	N	664	-0-	-80	-0-	661	3	3	9	Y	3					40
08	806	N	362	-0-	-444	-0-	361	3	1	9	Y	1					41
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					41

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	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6870	3	6	9	Y	5					27
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6650	3	1	9	Y	1					28
06	6210	X	5819	-0-	-391	-0-	5817	3	2	9	Y	2					30
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6439	3	3	9	Y	3					33
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6527	3	8	9	Y	7					40
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					40

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	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			Y	-0-					7
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					7
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					7
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					7
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					7
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					7

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					54
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					54
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					54
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					54
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					54
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					54

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	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4401	2	15	9	N	14	148	1			35
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4542	2	20	9	N	18					53
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3827	2	2	9	N	2					55
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					55
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					55
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					55

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-					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 #: 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	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1109	3	6	9	Y	5					27
05	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1070	3	1	9	Y	1					28
06	1080	N	941	-0-	-139	-0-	939	3	2	9	Y	2					30
07	1147	N	960	-0-	-187	-0-	957	3	3	9	Y	3					33
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	985	3	4	9	Y	4					37
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					37

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1567	2	19	9	N	17					85
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1671	2	8	9	N	7					92
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1590	2	19	9	N	17					109
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1505	2	22	9	N	20					129
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1586	2	25	9	N	23					152
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					152

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18727	X	5327	-0-	-13400	-0-	5327	3			Y	-0-					40
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			Y	-0-					40
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					40
07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					40
08	5270	X	2541	-0-	-2729	-0-	2541	3			Y	-0-					40
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					40

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3391	-0-	-119	-0-	3380	3	11	9	N	10					118
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3680	3	11	9	N	10					128
06	3510	X	3161	-0-	-349	-0-	3153	3	8	9	N	7					135
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3973	3	6	9	N	5					140
08	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4114	3	8	9	N	7					147
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					147

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1553	3	2	9	Y	2					20
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1563	3	3	9	Y	3					23
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1383	3	3	9	Y	3					26
07	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1560	3	4	9	Y	4					30
08	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	1372	3	8	9	Y	7	26	1			11
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					11

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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

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	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3190	-0-	190	190	3184	3	6	9	Y	5					27
05	3100	N	3040	-0-	-60	130	3039	3	1	9	Y	1					28
06	3000	N	3092	-0-	92	222	3090	3	2	9	Y	2					30
07	3338	X	3116	-0-	-222	-0-	3113	3	3	9	Y	3					33
08	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3097	3	4	9	Y	4					37
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					37

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2022	3	14	9	Y	13					137
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1313	3	15	9	Y	14					151
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1986	3	17	9	Y	15					166
07	3100	N	3498	-0-	398	398	3475	3	23	9	Y	21					187
08	3100	N	3925	-0-	825	1223	3875	3	50	9	Y	45	164	1			68
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					68

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 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	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

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

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	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					109
05	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2884	3			N	-0-					109
06	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	2802	3			N	-0-					109
07	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2831	3	4	9	N	4					113
08	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	2900	3	1	9	N	1					114
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					114

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					20
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					20
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					20
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					20
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					20
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					20

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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	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

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

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	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	3			Y	-0-					30
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6857	3	1	9	Y	1					31
06	6300	X	6219	-0-	-81	-0-	6218	3	1	9	Y	1					32
07	6510	X	6008	-0-	-502	-0-	6007	3	1	9	Y	1					33
08	7161	X	6542	-0-	-619	-0-	6542	3			Y	-0-					33
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					33

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	92	1	275	2	Y	2					35
							2	9									
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	103	1	294	2	Y	-0-					35
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	99	1	273	2	Y	-0-					35
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	103	1	264	2	Y	1					36
							1	9									
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	101	1	246	2	Y	-0-					36
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					36

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

04	390	X	44	-0-	-346	-0-	44	3			Y	-0-					12
05	186	X	13	-0-	-173	-0-	13	3			Y	-0-					12
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					12
07	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					12
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					12
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					12

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					10
05	217	X	12	-0-	-205	-0-	12	3			Y	-0-					10
06	210	X	126	-0-	-84	-0-	126	3			Y	-0-					10
07	217	X	9	-0-	-208	-0-	9	3			Y	-0-					10
08	186	X	12	-0-	-174	-0-	12	3			Y	-0-					10
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					10

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-					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

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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					33
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					33
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					33
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					33
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					33
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					33

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	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4734	3	4	9	N	4					94
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					94
06	4140	X	3952	-0-	-188	-0-	3951	3	1	9	N	1					95
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4311	3	4	9	N	4					99
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4574	3	7	9	N	6					105
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					105

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					72
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					72
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					72
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					72

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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-

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	3630	X	3430	-0-	-200	-0-	856 12	1 9	2562	2	Y	11					175
05	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	933 1	1 9	2658	2	Y	1					176
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	951 6	1 9	2614	2	Y	5					181
07	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	963 4	1 9	2478	2	Y	4					185
08	3596	X	3375	-0-	-221	-0-	984 2	1 9	2389	2	Y	2					187
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					187

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-

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	5790	X	5573	-0-	-217	-0-	5567	3	6	9	N	5					199
05	5983	X	5270	-0-	-713	-0-	5267	3	3	9	N	3					202
06	5790	X	5027	-0-	-763	-0-	5021	3	6	9	N	5					207
07	5766	X	5298	-0-	-468	-0-	5295	3	3	9	N	3					210
08	5766	X	5272	-0-	-494	-0-	5266	3	6	9	N	5					215
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					215

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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

04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			N	-0-					124
05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					124
06	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3			N	-0-					124
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			N	-0-					124
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			N	-0-					124
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					124

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					26
05	3100	N	8291	-0-	5191	5191	8291	3			N	-0-					26
06	3000	N	7535	-0-	4535	9726	7535	3			N	-0-					26
07	3100	N	6765	-0-	3665	13391	6765	3			N	-0-					26
08	19975	X	6584	-0-	-13391	-0-	6584	3			N	-0-					26
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					26

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

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

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					27
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					27
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					27
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	2	Y	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-			-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-			-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

04	300	N	296	-0-	-4	-0-	19	1	277	2	Y	-0-			-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-			-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-			-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	25	1	297	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	64	1	907	2	Y	-0-			-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	68	1	982	2	Y	-0-			-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	-0-			-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	72	1	1176	2	Y	-0-			-0-
08	1054	N	449	-0-	-605	-0-	27	1	422	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	165	-0-	-915	-0-	12	1	153	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 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-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. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	69	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	64	-0-	-1021	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	31	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	32	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	28	1	454	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	29	1	449	2	Y	5					5
							6	9									
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	33	1	394	2	Y	-0-					5

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	210	N	200	-0-	-10	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	27	1	320	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	664	-0-	-56	-0-	44	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	44	1	653	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	40	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	50	1	601	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 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-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1505	-0-	-175	-0-	99	1	1406	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	105	1	1534	2	Y	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	94	1	1508	2	Y	1					1
							1	9									
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	94	1	1548	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	98	1	1542	2	Y	-0-					-0-
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	126	1	1499	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 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	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	79	1	1109	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	78	1	1145	2	Y	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	85	1	1362	2	Y	10					10
							11	9									
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	88	1	1444	2	Y	-0-	10	1			-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	92	1	1448	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	100	1	1188	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 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	180	N	143	-0-	-37	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	600	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	37	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	35	1	555	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	43	1	513	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

04	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	114	1	1616	2	Y	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	117	1	1705	2	Y	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	105	1	1679	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	105	1	1724	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	107	1	1689	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	133	1	1584	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	521	1	7349	2	Y	-0-					-0-
05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	535	1	7780	2	Y	-0-					-0-
06	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	482	1	7704	2	Y	5					5
							6	9									
07	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	456	1	7510	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	8587	X	7859	-0-	-728	-0-	472	1	7387	2	Y	-0-					-0-
09	8190	X	7228	-0-	-962	-0-	561	1	6667	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	228	1	3227	2	Y	-0-					14
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	242	1	3507	2	Y	-0-	14	1			-0-
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	218	1	3487	2	Y	14					14
							15	9									
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	215	1	3542	2	Y	14	28	1			-0-
							15	9									
08	3751	X	3446	-0-	-305	-0-	207	1	3224	2	Y	14					14
							15	9									
09	3720	X	2793	-0-	-927	-0-	217	1	2576	2	Y	-0-					14

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

04	4170	X	2295	-0-	-1875	-0-	152	1	2143	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	1431	-0-	-3746	-0-	92	1	1339	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	1111	-0-	-3899	-0-	65	1	1046	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	629	-0-	-4548	-0-	36	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	130	1	2035	2	Y	-0-					-0-
*09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	184	1	2181	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

04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	307	1	4346	2	Y	-0-					11
05	5177	X	4414	-0-	-763	-0-	284	1	4130	2	Y	-0-	11	1			-0-
06	5010	X	3681	-0-	-1329	-0-	217	1	3464	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	3528	-0-	-1649	-0-	202	1	3326	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	3244	-0-	-1561	-0-	195	1	3049	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	318	1	3775	2	Y	4					4
							4	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	690	1	9747	2	Y	-0-					-0-
05	9517	X	9389	-0-	-128	-0-	604	1	8785	2	Y	-0-					-0-
06	9210	X	9145	-0-	-65	-0-	538	1	8605	2	Y	2					2
							2	9									
07	9517	X	7959	-0-	-1558	-0-	456	1	7503	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	10478	X	8266	-0-	-2212	-0-	497	1	7769	2	Y	-0-					-0-
09	10140	X	9158	-0-	-982	-0-	711	1	8447	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	2					2
							2	9									
07	341	N	155	-0-	-186	-0-	9	1	146	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	341	N	64	-0-	-277	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	139	-0-	-161	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

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

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2046	-0-	-354	-0-	136	1	1910	2	Y	-0-					-0-
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	145	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	158	1	2525	2	Y	14					14
							15	9									
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	143	1	2354	2	Y	-0-	14	1			-0-
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	169	1	2649	2	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2110	-0-	-500	-0-	162	1	1933	2	Y	14					14
							15	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	705	1	9963	2	Y	-0-					-0-
05	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	708	1	10302	2	Y	-0-					-0-
06	11340	X	10511	-0-	-829	-0-	619	1	9892	2	Y	-0-					-0-
07	11718	X	10938	-0-	-780	-0-	626	1	10312	2	Y	-0-					-0-
08	11036	X	10711	-0-	-325	-0-	643	1	10068	2	Y	-0-					-0-
09	10680	X	10130	-0-	-550	-0-	786	1	9344	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	499	1	7053	2	Y	-0-					-0-
05	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	498	1	7241	2	Y	-0-					-0-
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	449	1	7169	2	Y	18					18
							20	9									
07	7812	X	7780	-0-	-32	-0-	446	1	7334	2	Y	-0-	18	1			-0-
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	473	1	7411	2	Y	-0-					-0-
09	7500	X	6778	-0-	-722	-0-	526	1	6252	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 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	1710	X	50	-0-	-1660	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	37	-0-	-1730	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	16	-0-	-1694	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2125	-0-	-95	-0-	141	1	1984	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	2108	-0-	-186	-0-	136	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1997	-0-	-223	-0-	118	1	1879	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1855	-0-	-439	-0-	107	1	1748	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	114	1	1780	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	143	1	1703	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4019	-0-	-1051	-0-	265	1	3754	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4406	-0-	-709	-0-	283	1	4123	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4567	-0-	-23	-0-	269	1	4298	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4605	-0-	-45	-0-	264	1	4341	2	Y	-0-					-0-
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	289	1	4519	2	Y	-0-					-0-
*09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	373	1	4437	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	783	-0-	-57	-0-	52	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	868	X	829	-0-	-39	-0-	53	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	840	X	802	-0-	-38	-0-	47	1	755	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	782	-0-	-86	-0-	45	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	795	-0-	-42	-0-	47	1	748	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	60	1	719	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 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	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	231	1	3270	2	Y	-0-					-0-
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	246	1	3578	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	215	1	3439	2	Y	1					1
							1	9									
07	3937	X	3535	-0-	-402	-0-	203	1	3332	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	222	1	3476	2	Y	-0-					-0-
*09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	289	1	3430	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 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	2850	X	276	-0-	-2574	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	672	-0-	-2211	-0-	43	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	680	-0-	-2020	-0-	40	1	638	2	Y	2					2
							2	9									
07	1612	X	953	-0-	-659	-0-	55	1	898	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	Y	-0-					-0-
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	74	1	884	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	7635	-0-	-1335	-0-	504	1	7123	2	Y	7					7
							8	9									
05	9207	X	8749	-0-	-458	-0-	553	1	8033	2	Y	148	155	1			-0-
							163	9									
06	14340	X	8231	-0-	-6109	-0-	484	1	7747	2	Y	-0-					-0-
07	9331	X	8138	-0-	-1193	-0-	466	1	7672	2	Y	-0-					-0-
08	9331	X	8194	-0-	-1137	-0-	492	1	7702	2	Y	-0-					-0-
09	8460	X	7463	-0-	-997	-0-	580	1	6883	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 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-	195	1	2759	2	Y	-0-					-0-
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	199	1	2896	2	Y	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	176	1	2800	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	167	1	2744	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2967	-0-	-133	-0-	178	1	2789	2	Y	-0-					-0-
09	2970	N	2904	-0-	-66	-0-	225	1	2679	2	Y	-0-					-0-

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 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-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	77	X	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	60	X	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5448	-0-	-372	-0-	360	1	5088	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5436	-0-	-578	-0-	350	1	5086	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5173	-0-	-647	-0-	304	1	4863	2	Y	5					5
							6	9									
07	5921	X	5204	-0-	-717	-0-	298	1	4906	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	5363	X	5074	-0-	-289	-0-	305	1	4769	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4294	-0-	-896	-0-	333	1	3961	2	Y	-0-					-0-

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	10710	X	8734	-0-	-1976	-0-	578	1	8156	2	Y	-0-					25
05	9920	X	9173	-0-	-747	-0-	590	1	8583	2	Y	-0-	25	1			-0-
06	8850	X	8616	-0-	-234	-0-	506	1	8091	2	Y	17					17
							19	9									
07	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	514	1	8461	2	Y	42	56	1			3
							46	9									
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	553	1	8657	2	Y	17					20
							19	9									
*09	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	697	1	8274	2	Y	19					39
							21	9									

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

04	300	N	59	-0-	-241	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	62	1	1021	2	Y	-0-					-0-
08	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	75	1	1172	2	Y	-0-					-0-
*09	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	94	1	1123	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584

04	16140	X	13262	-0-	-2878	-0-	877	1	12385	2	Y	-0-					-0-
05	16678	X	12282	-0-	-4396	-0-	790	1	11492	2	Y	-0-					-0-
06	15420	X	10586	-0-	-4834	-0-	622	1	9954	2	Y	9					9
							10	9									
07	15934	X	9685	-0-	-6249	-0-	555	1	9130	2	Y	-0-	9	1			-0-
08	12028	X	9511	-0-	-2517	-0-	572	1	8939	2	Y	-0-					-0-
09	11640	X	9284	-0-	-2356	-0-	720	1	8564	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

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

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	5010	X	4745	-0-	-265	-0-	314	1	4430	2	Y	1					1
							1	9									
05	5053	X	4954	-0-	-99	-0-	318	1	4624	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
06	4920	X	4540	-0-	-380	-0-	267	1	4267	2	Y	5					5
							6	9									
07	5084	X	4575	-0-	-509	-0-	262	1	4313	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	4836	X	4807	-0-	-29	-0-	289	1	4518	2	Y	-0-					-0-
*09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	373	1	4437	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 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	6210	X	5812	-0-	-398	-0-	384	1	5428	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	6119	-0-	-298	-0-	394	1	5725	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5947	-0-	-143	-0-	350	1	5596	2	Y	1					1
							1	9									
07	6231	X	6029	-0-	-202	-0-	345	1	5684	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	378	1	5917	2	Y	-0-					-0-
*09	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	487	1	5789	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
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-

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-	135	1			77
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		Y	-0-					77
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					77
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					77
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					77

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 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

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 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-	-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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					13
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					13
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			Y	-0-					13
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2421	3	1	9	Y	1					14
08	1023	X	939	-0-	-84	-0-	939	3			Y	-0-					14
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					14

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	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1315	3	2	9	Y	2	3	1			2
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	1470	N	1181	-0-	-289	-0-	1178	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1299	3	3	9	Y	3	1	1			3
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1490	3	2	9	Y	2	3	1			2
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					2

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	692	X	692	-0-	-0-	-0-	683	3	9	9	Y	8					8
05	837	X	214	-0-	-623	-0-	211	3	3	9	Y	3	10	1			1
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	837	X	491	-0-	-346	-0-	487	3	4	9	Y	4					4
08	713	X	531	-0-	-182	-0-	525	3	6	9	Y	5	4	1			5
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					5

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	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			N	-0-					58
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					58
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2124	3	2	9	N	2					60
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					60
08	744	N	80	-0-	-664	-0-	80	3			N	-0-					60
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					60

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			238
05	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2		N	-0-			238
06	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	2		N	-0-			238
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			238
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			238
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-	168	1	70

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	3510 #	2508	-0-	-1002	-0-	164 1 14 9	2330 2	Y	13			13
05	3317 #	2824	-0-	-493	-0-	160 1 333 9	2331 2	Y	303	316 1		-0-
06	2940 #	2355	-0-	-585	-0-	138 1 11 9	2206 2	Y	10			10
07	3038 #	2390	-0-	-648	-0-	136 1 11 9	2243 2	Y	10	10 1		10
*08	2511	2290	-0-	-221	-0-	138 1	2152 2	Y	-0-			10
09	2370 N	2165	-0-	-205	-0-	167 1 11 9	1987 2	Y	10			20

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 08/16/2021

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

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		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-

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
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
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-					80
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					80
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					80
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	N	-0-					-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	N	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	-0-					-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	18	1	313	2	N	-0-					-0-
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	16	1	302	2	N	-0-					-0-
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	14	1	278	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

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

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

04	390	N	366	-0-	-24	-0-	92	1	274	3	Y	-0-					15
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	94	1	279	3	Y	-0-					15
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	90	1	264	3	Y	-0-					15
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	83	1	245	3	Y	-0-					15
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	73	1	216	3	Y	-0-					15
*09	360	N	275	-0-	-85	-0-	70	1	205	3	Y	-0-					15

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

04	7380	#	4722	-0-	-2658	-0-	4720	2	2	9	N	2	2	8			160
05	7626	#	4616	-0-	-3010	-0-	4612	2	4	9	N	4	2	8			162
06	7380	#	4619	-0-	-2761	-0-	4604	2	15	9	N	14	1	8			175
07	4867	#	3845	-0-	-1022	-0-	3827	2	18	9	N	16	1	8			190
08	4867	#	2323	-0-	-2544	-0-	2323	2			N	-0-	50	1			140
09	4860	#	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					140

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

04	4380	X	1580	-0-	-2800	-0-	1580	2			N	-0-					18
05	4526	X	1609	-0-	-2917	-0-	1504	2	105	9	N	95					113
06	4380	X	509	-0-	-3871	-0-	509	2			N	-0-					113
07	3441	X	1260	-0-	-2181	-0-	1260	2			N	-0-					113
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					113
09	1590	X	802	-0-	-788	-0-	802	2			N	-0-					113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	793	2	30	9	N	27					65
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					65
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					65
07	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-					65
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					65
09	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	2			N	-0-					65

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	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
*09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 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	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-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					126
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					126
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					126
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					126
08	775	N	456	-0-	-319	-0-	456	2			N	-0-					126
09	750	N	531	-0-	-219	-0-	531	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 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	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	3254	2			N	-0-					57
05	3689	X	3163	-0-	-526	-0-	3163	2			N	-0-					57
06	3570	X	3197	-0-	-373	-0-	3197	2			N	-0-					57
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					57
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					57
*09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					35
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					35
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			N	-0-					35
07	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1774	2	4	9	N	4					39
08	1922	N	1055	-0-	-867	-0-	1055	2			N	-0-					39
09	1830	N	1675	-0-	-155	-0-	1675	2			N	-0-					39

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	3930	X	3798	-0-	-132	-0-	566	1	3232	2	N	-0-					98
05	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	765	1	3095	2	N	-0-					98
06	3990	X	2895	-0-	-1095	-0-	566	1	2329	2	N	-0-					98
07	4123	X	1700	-0-	-2423	-0-	232	1	1468	2	N	-0-					98
08	4123	X	3048	-0-	-1075	-0-	537	1	2511	2	N	-0-					98
09	3810	X	3710	-0-	-100	-0-	585	1	3125	2	N	-0-					98

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	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	647	1	3670	2	N	-0-					100
05	4123	X	2701	-0-	-1422	-0-	535	1	2166	2	N	-0-					100
06	3990	X	2811	-0-	-1179	-0-	548	1	2263	2	N	-0-					100
07	4123	X	2200	-0-	-1923	-0-	319	1	1881	2	N	-0-					100
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	865	1	4008	2	N	-0-					100
*09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	731	1	3903	2	N	-0-					100

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	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	237	1	4244	2	N	-0-					78
05	3069	X	2469	-0-	-600	-0-	124	1	2345	2	N	-0-					78
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	240	1	4333	2	N	-0-					78
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	203	1	3332	2	N	-0-					78
08	3069	X	834	-0-	-2235	-0-	48	1	782	2	N	4					82
							4	9									
*09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	265	1	4334	2	N	-0-					82

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	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	249	1	4453	2	N	-0-					158
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	182	1	3535	2	N	3					161
							3	9									
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	154	1	2831	2	N	-0-					161
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	147	1	2806	2	N	-0-					161
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	150	1	2941	2	N	-0-					161
*09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	161	1	3088	2	N	-0-					161

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	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	120	1	2156	2	N	-0-					103
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	136	1	2581	2	N	-0-					103
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	190	1	3419	2	N	-0-					103
07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	105	1	1721	2	N	-0-					103
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	204	1	3293	2	N	-0-					103
*09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	139	1	2280	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	5970	X	5393	-0-	-577	-0-	285	1	5108	2	N	-0-					181
05	6169	X	5686	-0-	-483	-0-	285	1	5401	2	N	-0-					181
06	5850	X	5053	-0-	-797	-0-	265	1	4780	2	N	7	173	1			15
							8	9									
07	5766	X	5737	-0-	-29	-0-	329	1	5405	2	N	3					18
							3	9									
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	336	1	5430	2	N	2					20
							2	9									
09	5490	X	5438	-0-	-52	-0-	313	1	5125	2	N	-0-					20

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	4230	X	4133	-0-	-97	-0-	218	1	3915	2	N	-0-					132
05	4371	X	4132	-0-	-239	-0-	207	1	3925	2	N	-0-					132
06	4050	X	3830	-0-	-220	-0-	201	1	3619	2	N	9					141
							10	9									
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	245	1	4034	2	N	3					144
							3	9									
08	4278	X	4211	-0-	-67	-0-	245	1	3966	2	N	-0-					144
09	4140	X	3825	-0-	-315	-0-	220	1	3605	2	N	-0-					144

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	2400	X	914	-0-	-1486	-0-	48	1	866	2	N	-0-					53
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	134	1	2616	2	N	3					56
							3	9									
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	164	1	3021	2	N	-0-					56
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	132	1	2522	2	N	6					62
							7	9									
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	162	1	3168	2	N	3					65
							3	9									
*09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	136	1	2610	2	N	-0-					65

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	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	138	1	2480	2	N	-0-					15
05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	144	1	2730	2	N	-0-					15
06	2760	N	2717	-0-	-43	-0-	142	1	2568	2	N	6					21
							7	9									
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	161	1	2644	2	N	-0-					21
08	2852	N	2694	-0-	-158	-0-	157	1	2537	2	N	-0-					21
*09	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	166	1	2709	2	N	-0-					21

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	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	130	1	2326	2	N	-0-					143
05	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	120	1	2271	2	N	-0-					143
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	131	1	2360	2	N	-0-					143
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	150	1	2463	2	N	-0-					143
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	167	1	2708	2	N	-0-					143
*09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	158	1	2583	2	N	-0-					143

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	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	186	1	3362	2	N	11					35
							12	9									
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	190	1	3597	2	N	-0-					35
06	3660	X	3405	-0-	-255	-0-	179	1	3226	2	N	-0-					35
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	219	1	3597	2	N	2					37
							2	9									
08	3782	X	3462	-0-	-320	-0-	201	1	3255	2	N	5					42
							6	9									
09	3660	X	3598	-0-	-62	-0-	207	1	3391	2	N	-0-					42

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	3307	-0-	-353	-0-	175	1	3132	2	N	-0-					27
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	190	1	3616	2	N	-0-					27
06	3660	X	3301	-0-	-359	-0-	173	1	3128	2	N	-0-					27
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	217	1	3570	2	N	-0-					27
08	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	212	1	3426	2	N	-0-					27
09	3660	X	3507	-0-	-153	-0-	202	1	3305	2	N	-0-					27

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	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	149	1	2670	2	N	18					186
							20	9									
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	142	1	2685	2	N	-0-					186
06	3180	X	2438	-0-	-742	-0-	127	1	2294	2	N	15	179	1			22
							17	9									
07	3286	X	1813	-0-	-1473	-0-	104	1	1709	2	N	-0-					22
08	3286	X	2644	-0-	-642	-0-	154	1	2490	2	N	-0-					22
09	2850	X	2316	-0-	-534	-0-	133	1	2183	2	N	-0-					22

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	3420	X	3236	-0-	-184	-0-	170	1	3040	2	N	24	180	1			33
							26	9									
05	3534	X	3041	-0-	-493	-0-	149	1	2892	2	N	-0-					33
06	3420	X	2269	-0-	-1151	-0-	117	1	2152	2	N	-0-					33
07	3348	X	2117	-0-	-1231	-0-	105	1	2012	2	N	-0-					33
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	188	1	3683	2	N	-0-					33
09	3240	X	3200	-0-	-40	-0-	159	1	3041	2	N	-0-					33

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	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	124	1	2217	2	N	-0-					149
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	64	1	1255	2	N	-0-					149
06	2220	N	1356	-0-	-864	-0-	70	1	1286	2	N	-0-					149
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	119	1	2278	2	N	-0-					149
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	71	1	1402	2	N	-0-					149
*09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	127	1	2440	2	N	-0-					149

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	2070	N	1814	-0-	-256	-0-	96	1	1718	2	N	-0-					97
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	102	1	1947	2	N	3					100
							3	9									
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	110	1	1984	2	N	7					107
							8	9									
07	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	100	1	1640	2	N	-0-					107
08	2046	N	1563	-0-	-483	-0-	91	1	1472	2	N	-0-					107
09	2070	N	1874	-0-	-196	-0-	108	1	1760	2	N	5					112
							6	9									

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	7800	X	7239	-0-	-561	-0-	381	1	6858	2	N	-0-					148
05	8060	X	7305	-0-	-755	-0-	366	1	6939	2	N	-0-					148
06	7800	X	7113	-0-	-687	-0-	373	1	6734	2	N	5					153
							6	9									
07	8060	X	7587	-0-	-473	-0-	435	1	7152	2	N	-0-					153
08	8060	X	7695	-0-	-365	-0-	448	1	7247	2	N	-0-					153
09	7230	X	6509	-0-	-721	-0-	375	1	6134	2	N	-0-					153

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	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	150	1	2690	2	N	-0-					191
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	168	1	3181	2	N	-0-					191
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	158	1	2847	2	N	-0-	132	1			59
07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	135	1	2225	2	N	-0-					59
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	185	1	2985	2	N	-0-					59
*09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	179	1	2929	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	5910	X	5444	-0-	-466	-0-	286	1	5138	2	N	18			72
							20	9							
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	331	1	6291	2	N	-0-			72
06	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	316	1	5698	2	N	-0-			72
07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	389	1	6397	2	N	-0-			72
08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	372	1	6016	2	N	-0-			72
*09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	352	1	5755	2	N	-0-			72

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	3270	X	2621	-0-	-649	-0-	138	1	2483	2	N	-0-			71
05	3379	X	2605	-0-	-774	-0-	127	1	2478	2	N	-0-			71
06	3060	X	2624	-0-	-436	-0-	136	1	2488	2	N	-0-			71
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	155	1	2949	2	N	-0-			71
08	2790	X	1652	-0-	-1138	-0-	80	1	1572	2	N	-0-			71
09	2610	X	2086	-0-	-524	-0-	103	1	1983	2	N	-0-			71

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	3000	N	4679	-0-	1679	6043	247	1	4432	2	N	-0-			100
05	8971	X	2928	-0-	-6043	-0-	147	1	2781	2	N	-0-			100
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	187	1	3373	2	N	5			105
							6	9							
07	2790	X	646	-0-	-2144	-0-	37	1	609	2	N	-0-			105
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	193	1	3117	2	N	-0-			105
*09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	189	1	3097	2	N	-0-			105

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 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	5212	-0-	-2198	-0-	275	1	4937	2	N	-0-			28
05	7657	X	6131	-0-	-1526	-0-	307	1	5824	2	N	-0-			28
06	7410	X	5975	-0-	-1435	-0-	314	1	5661	2	N	-0-			28
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	348	1	5730	2	N	-0-			28
08	6138	X	5696	-0-	-442	-0-	332	1	5364	2	N	-0-			28
*09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	378	1	6193	2	N	-0-			28

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	5580	X	5091	-0-	-489	-0-	269	1	4822	2	N	-0-			75
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	279	1	5281	2	N	-0-			75
06	5610	X	5489	-0-	-121	-0-	288	1	5201	2	N	-0-			75
07	5797	X	5042	-0-	-755	-0-	289	1	4753	2	N	-0-			75
08	5797	X	5766	-0-	-31	-0-	336	1	5430	2	N	-0-			75
09	5490	X	5222	-0-	-268	-0-	301	1	4921	2	N	-0-			75

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1023	-0-	-27	-0-	54	1	969	2	N	-0-			74
05	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	53	1	1001	2	N	-0-			74
06	1170	N	919	-0-	-251	-0-	48	1	871	2	N	-0-			74
07	1054	N	946	-0-	-108	-0-	54	1	892	2	N	-0-			74
08	1054	N	957	-0-	-97	-0-	56	1	901	2	N	-0-			74
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	63	1	1036	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	6000	X	5237	-0-	-763	-0-	273	1	4917	2	N	43					121
							47	9									
05	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	354	1	6718	2	N	-0-					121
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	313	1	5643	2	N	-0-					121
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	364	1	5993	2	N	-0-					121
08	6386	X	5987	-0-	-399	-0-	349	1	5638	2	N	-0-					121
09	6180	X	6010	-0-	-170	-0-	346	1	5655	2	N	8					129
							9	9									

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 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	4290	X	3062	-0-	-1228	-0-	162	1	2900	2	N	-0-					110
05	4433	X	3072	-0-	-1361	-0-	154	1	2918	2	N	-0-					110
06	4290	X	2279	-0-	-2011	-0-	120	1	2159	2	N	-0-					110
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	242	1	3994	2	N	-0-					110
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	207	1	3351	2	N	-0-					110
*09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	252	1	4121	2	N	-0-					110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 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	1920	X	1303	-0-	-617	-0-	69	1	1234	2	N	-0-					110
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	144	1	2736	2	N	-0-					110
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	122	1	2200	2	N	-0-					110
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	187	1	3079	2	N	-0-					110
08	2883	X	2035	-0-	-848	-0-	118	1	1917	2	N	-0-					110
*09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	209	1	3413	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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	45	1	803	2	N	-0-					66
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	74	1	1402	2	N	-0-					66
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	93	1	1673	2	N	-0-					66
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	66	1	1082	2	N	-0-					66
08	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	63	1	1021	2	N	-0-					66
*09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	75	1	1221	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 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	2070	X	1551	-0-	-519	-0-	82	1	1469	2	N	-0-					131
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	110	1	2089	2	N	-0-					131
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	116	1	2087	2	N	-0-					131
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	148	1	2440	2	N	-0-					131
08	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	119	1	1926	2	N	-0-					131
09	2190	N	1972	-0-	-218	-0-	114	1	1858	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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					54
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	2	1	37	2	N	-0-					54
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					54
07	186	N	72	-0-	-114	-0-	4	1	68	2	N	-0-					54
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					54
09	180	N	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	2	N	-0-					54

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	8	1	628	2	Y	-0-					50
05	2108	N	1336	-0-	-772	-0-	20	1	1316	2	Y	-0-					50
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	9	1	751	2	Y	-0-					50
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	8	1	643	2	Y	-0-					50
08	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	14	1	1245	2	Y	-0-					50
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	11	1	1414	2	Y	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	4			N	-0-					130
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					130
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	4			N	-0-					130
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	4			N	-0-					130
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	4			N	-0-					130
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	3000	N	2564	-0-	-436	2432	134 31	1 9	2399	2	N	28					165
05	4920	X	2488	-0-	-2432	-0-	124 7	1 9	2357	2	N	6					171
06	2730	X	2346	-0-	-384	-0-	123	1	2223	2	N	-0-					171
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	173	1	2846	2	N	-0-					171
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	170	1	2747	2	N	-0-					171
09	2550	X	1642	-0-	-908	-0-	94 6	1 9	1542	2	N	5	146	1			30

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	T. A.	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-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	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-

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	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	227	1	3200	2	Y	-0-							3
05	3658 X	3455	-0-	-203	-0-	237	1	3218	2	Y	-0-							3
06	3540 X	3186	-0-	-354	-0-	234	1	2951	2	Y	1							4
						1	9											
07	3658 X	3170	-0-	-488	-0-	239	1	2925	2	Y	5							9
						6	9											
08	3534 X	3046	-0-	-488	-0-	226	1	2820	2	Y	-0-							9
09	3420 X	3331	-0-	-89	-0-	235	1	3096	2	Y	-0-							9

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 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	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	474	1	6331	2	N	-0-					27
05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	524	1	6851	2	N	-0-					27
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	392	1	4724	2	N	-0-					27
07	4898	X	4791	-0-	-107	-0-	360	1	4385	2	N	42					69
							46	9									
08	4898	X	4772	-0-	-126	-0-	371	1	4401	2	N	-0-					69
*09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	364	1	4542	2	N	-0-					69

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 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	4320	X	4220	-0-	-100	-0-	1077	1	3143	2	N	-0-					172
05	4464	X	4171	-0-	-293	-0-	1108	1	3063	2	N	-0-					172
06	4320	X	3789	-0-	-531	-0-	988	1	2801	2	N	-0-					172
07	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	1096	1	3130	2	N	-0-					172
08	4464	X	3550	-0-	-914	-0-	746	1	2804	2	N	-0-					172
*09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	1015	1	3566	2	N	-0-					172

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	510	-0-	-360	-0-	34	1	476	2	N	-0-	88	1			25
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	78	1	1024	2	N	-0-					25
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	75	1	932	2	N	3					28
							3	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	65	1	834	2	N	2					30
							2	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	77	1	926	2	N	10					40
							11	9									
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	75	1	939	2	N	-0-					40

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	7170	X	5858	-0-	-1312	-0-	405	1	5451	2	Y	2					76
							2	9									
05	7223	X	3998	-0-	-3225	-0-	285	1	3713	2	Y	-0-					76
06	6990	X	4378	-0-	-2612	-0-	331	1	4047	2	Y	-0-					76
07	7099	X	4280	-0-	-2819	-0-	313	1	3967	2	Y	-0-					76
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	432	1	5212	2	Y	-0-					76
*09	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	464	1	5809	2	Y	-0-					76

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	1770	X	1759	-0-	-11	-0-	124	1	1633	2	Y	2					5
							2	9									
05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	131	1	1739	2	Y	26					31
							29	9									
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	149	1	1834	2	Y	1					32
							1	9									
07	1829	X	1276	-0-	-553	-0-	95	1	1175	2	Y	5					37
							6	9									
08	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	123	1	1481	2	Y	1					38
							1	9									
09	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	113	1	1403	2	Y	-0-					38

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4920	X	3804	-0-	-1116	-0-	266	1	3538	2	Y	-0-					17
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	352	1	4679	2	Y	11					28
							12	9									
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	432	1	5245	2	Y	32					60
							35	9									
07	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	573	1	6961	2	Y	-0-	43	1			17
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	389	1	4595	2	Y	11					28
							12	9									
*09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	368	1	4618	2	Y	-0-					28

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	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	254	1	3556	2	N	-0-					69
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	267	1	3507	2	N	11					80
							12	9									
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	251	1	3115	2	N	-0-					80
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	337	1	4166	2	N	-0-					80
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	321	1	3877	2	N	-0-					80
*09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	277	1	3529	2	N	-0-					80

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	3210	X	2796	-0-	-414	-0-	360	1	2436	2	N	-0-					38
05	3317	X	2438	-0-	-879	-0-	348	1	2090	2	N	-0-					38
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	416	1	2995	2	N	-0-					38
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	475	1	3481	2	N	-0-					38
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	448	1	3431	2	N	-0-					38
*09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	401	1	3287	2	N	-0-					38

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 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	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	272	1	3504	2	Y	-0-					9
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	307	1	4089	2	Y	-0-					9
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	319	1	3963	2	Y	-0-					9
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	283	1	3546	2	Y	-0-	9	1			-0-
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	293	1	3556	2	Y	-0-					-0-
*09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	259	1	3261	2	Y	-0-					-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					85
05	3627	X	3110	-0-	-517	-0-	3110	3			N	-0-					85
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4066	3	15	9	N	14					99
07	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3914	3	17	9	N	15					114
08	4123	X	3858	-0-	-265	-0-	3849	3	9	9	N	8					122
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					122

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 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	5040	X	4902	-0-	-138	-0-	4899	3	3	9	N	3					79
05	5208	X	5105	-0-	-103	-0-	5104	3	1	9	N	1					80
06	5340	X	4806	-0-	-534	-0-	4806	3			N	-0-					80
07	5518	X	4974	-0-	-544	-0-	4959	3	15	9	N	14					94
08	5518	X	4898	-0-	-620	-0-	4896	3	2	9	N	2					96
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					96

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	3	6	9	N	5					145
05	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	1003	3	8	9	N	7					152
06	1050	N	817	-0-	-233	-0-	811	3	6	9	N	5					157
07	1209	N	794	-0-	-415	-0-	794	3			N	-0-					157
08	1023	N	817	-0-	-206	-0-	815	3	2	9	N	2					159
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					159

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 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	4380	X	4139	-0-	-241	-0-	4130	3	9	9	N	8					102
05	4495	X	4391	-0-	-104	-0-	4372	3	19	9	N	17					119
06	4350	X	3556	-0-	-794	-0-	3544	3	12	9	N	11					130
07	4278	X	3638	-0-	-640	-0-	3627	3	11	9	N	10					140
08	4402	X	4011	-0-	-391	-0-	3989	3	22	9	N	20					160
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					160

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9112	-0-	-98	-0-	9050	3	62	9	N	56					383
05	9517	X	9482	-0-	-35	-0-	9417	3	65	9	N	59	178	1			264
06	9630	X	8945	-0-	-685	-0-	8882	3	63	9	N	57	177	1			144
07	9951	X	9211	-0-	-740	-0-	9155	3	56	9	N	51					195
08	9951	X	9020	-0-	-931	-0-	8955	3	65	9	N	59					254
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					254

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 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	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	4506	3	1	9	N	1					135
05	4836	X	4544	-0-	-292	-0-	4540	3	4	9	N	4					139
06	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	4268	3	11	9	N	10					149
07	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	4539	3			N	-0-					149
08	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	4485	3	17	9	N	15					164
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-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	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	3			N	-0-					77
05	5425	X	5376	-0-	-49	-0-	5376	3			N	-0-					77
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	3			N	-0-					77
07	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					77
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	-0-					77
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					77

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	8400	X	8201	-0-	-199	-0-	8128	3	73	9	N	66					214
05	8556	X	8487	-0-	-69	-0-	8411	3	76	9	N	69	171	1			112
06	8310	X	8037	-0-	-273	-0-	8005	3	32	9	N	29	86	1			55
07	8587	X	8219	-0-	-368	-0-	8175	3	44	9	N	40					95
08	8587	X	8167	-0-	-420	-0-	8109	3	58	9	N	53					148
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					148

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	8640	X	7995	-0-	-645	-0-	7954	3	41	9	N	37					287
05	8711	X	8415	-0-	-296	-0-	8363	3	52	9	N	47	171	1			163
06	8370	X	8363	-0-	-7	-0-	8312	3	51	9	N	46	97	1			112
07	8649	X	8517	-0-	-132	-0-	8488	3	29	9	N	26					138
08	8649	X	8458	-0-	-191	-0-	8419	3	39	9	N	35					173
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					173

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	10410	X	10157	-0-	-253	-0-	10138	3	19	9	N	17					127
05	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10531	3	34	9	N	31					158
06	10860	X	9911	-0-	-949	-0-	9874	3	37	9	N	34					192
07	11222	X	10152	-0-	-1070	-0-	10119	3	33	9	N	30					222
08	11222	X	10011	-0-	-1211	-0-	9953	3	58	9	N	53	173	1			102
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					102

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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					80
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					80
06	930	N	469	-0-	-461	-0-	469	2			N	-0-					80
07	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					80
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					80
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					80

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					52
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					52
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					52
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					52
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					52
09	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			N	-0-					52

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					95
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					95
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					95
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					95
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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	8130	X	7811	-0-	-319	-0-	7778	3	33	9	Y	30	99	1			17
05	8215	X	8012	-0-	-203	-0-	7862	3	150	9	Y	136	99	1			54
06	8130	X	7861	-0-	-269	-0-	7734	3	127	9	Y	115	147	1			22
07	8401	X	7856	-0-	-545	-0-	7733	3	123	9	Y	112	91	1			43
08	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7715	3	144	9	Y	131	98	1			76
09	7860	X	7453	-0-	-407	-0-	7333	3	120	9	Y	109	98	1			87

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	11760	X	11381	-0-	-379	-0-	11359	3	22	9	Y	20	66	1			11
05	11873	X	11581	-0-	-292	-0-	11481	3	100	9	Y	91	66	1			36
06	11790	X	11378	-0-	-412	-0-	11294	3	84	9	Y	76	98	1			14
07	12183	X	11376	-0-	-807	-0-	11293	3	83	9	Y	75	61	1			28
08	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11267	2	96	9	Y	87	65	1			50
09	11370	X	10790	-0-	-580	-0-	10709	3	81	9	Y	74	66	1			58

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	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5940	3	135	9	N	123	1	8			202
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5720	3	99	9	N	90					292
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5197	3	243	9	N	221	171	1			342
07	5239	X	3917	-0-	-1322	-0-	3820	3	97	9	N	88	342	1			88
08	5239	X	4380	-0-	-859	-0-	4226	3	154	9	N	140					228
09	5070	X	4204	-0-	-866	-0-	4058	3	146	9	N	133	179	1			182

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4011	3	288	9	N	262	175	1			228
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	2977	3	213	9	N	194	174	1			248
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	2975	3	168	9	N	153	173	1			228
07	4433	X	3427	-0-	-1006	-0-	3244	3	183	9	N	166	171	1			223
08	4433	X	2627	-0-	-1806	-0-	2458	3	169	9	N	154	175	1			202
09	4290	X	2259	-0-	-2031	-0-	2117	3	142	9	N	129	173	1			158

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2026	2	36	9	N	33					59
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	118	168	1			9
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2530	2	75	9	N	68					77
07	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	N	1					78
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					78
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	2			N	-0-					78

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	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1547	2	2	9	N	2	2	8			151
05	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1607	2	33	9	N	30	2	8			179
06	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	1506	2	20	9	N	18					197
07	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1536	2	15	9	N	14					211
08	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	1449	2			N	-0-	177	1			34
09	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	1394	2			N	-0-					34

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4978	-0-	-752	-0-	1210	1	3716	2	N	47	1	8			112
							52	9									
05	5921	X	5015	-0-	-906	-0-	1254	1	3730	2	N	28					140
							31	9									
06	5250	X	4986	-0-	-264	-0-	1232	1	3753	2	N	1	1	8			140
							1	9									
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	1283	1	3974	2	N	31	29	8			142
							34	9									
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1291	1	3865	2	N	126	178	1	46	8	44
							139	9									
09	4980	X	4839	-0-	-141	-0-	1050	1	3699	2	N	82	46	8			80
							90	9									

XTO ENERGY INC. 945936
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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	50	1	706	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	47	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	53	1	610	2	Y	-0-					-0-
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	51	1	595	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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	398	1	1216	2	Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	426	1	1259	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	701	-0-	-499	-0-	352	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	405	-0-	-1052	-0-	356	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	391	-0-	-1066	-0-	391	1			Y	-0-					-0-
09	690	N	385	-0-	-305	-0-	342	1	43	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	-0-	-96	-0-	32	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	36	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	Y	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	299	1	1421	2	Y	26	22	1	6	8	9
							29	9									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	410	1	1785	2	Y	22	22	1	3	8	6
							24	9									
06	1920	N	1784	-0-	-136	-0-	356	1	1410	2	Y	16	3	8			19
							18	9									
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	376	1	1526	2	Y	4	19	1	2	8	2
							4	9									
08	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	401	1	1438	2	Y	41	23	1	7	8	13
							45	9									
09	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	348	1	1307	2	Y	13	21	1			5
							14	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	57	1	831	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	60	1	856	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	66	1	862	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	69	1	909	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	73	1	839	2	Y	6	3	1	1	8	2
							7	9									
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	72	1	840	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

04	1740	N	1463	-0-	-277	-0-	93	1	1362	2	Y	7	6	1	1	8	3
							8	9									
05	2139	N	1099	-0-	-1040	-0-	72	1	1021	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	71	1	926	2	Y	3					5
							3	9									
07	1519	N	1096	-0-	-423	-0-	77	1	1018	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	86	1	985	2	Y	10	6	1	1	8	4
							11	9									
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	87	1	1013	2	Y	3	6	1			1
							3	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

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	935	N	935	-0-		-0-	-0-		59	1	865	2	Y	10	10	8			-0-
									11	9									
05	992	N	992	-0-		-0-	-0-		65	1	921	2	Y	5	5	8			-0-
									6	9									
06	960	N	915	-0-		-45	-0-		65	1	843	2	Y	6	6	8			-0-
									7	9									
07	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-		71	1	935	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
08	992	N	943	-0-		-49	-0-		75	1	856	2	Y	11	11	8			-0-
									12	9									
09	930	N	912	-0-		-18	-0-		72	1	840	2	Y	-0-					-0-

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. 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	3060	X	2782	-0-		-278	-0-		400	1	2356	2	Y	24	15	1	11	8	6
									26	9									
05	3162	X	2747	-0-		-415	-0-		418	1	2309	2	Y	18	15	1	5	8	4
									20	9									
06	3000	X	2775	-0-		-225	-0-		423	1	2334	2	Y	16	7	8			13
									18	9									
07	2883	X	2662	-0-		-221	-0-		425	1	2233	2	Y	4	13	1	3	8	1
									4	9									
08	2883	X	2669	-0-		-214	-0-		473	1	2155	2	Y	37	16	1	13	8	9
									41	9									
*09	2974	X	2974	-0-		-0-	-0-		492	1	2472	2	Y	9	15	1			3
									10	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. 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	4209	X	4209	-0-		-0-	-0-		553	1	3645	2	Y	10	10	8			-0-
									11	9									
05	4562	X	4562	-0-		-0-	-0-		601	1	3955	2	Y	5	5	8			-0-
									6	9									
06	4536	X	4536	-0-		-0-	-0-		615	1	3914	2	Y	6	6	8			-0-
									7	9									
07	5574	X	5574	-0-		-0-	-0-		695	1	4876	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
08	3274	X	3274	-0-		-0-	-0-		594	1	2667	2	Y	12	12	8			-0-
									13	9									
*09	4021	X	4021	-0-		-0-	-0-		645	1	3376	2	Y	-0-					-0-

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. 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	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-		79	1	1159	2	Y	8	7	1	1	8	3
									9	9									
05	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-		75	1	1075	2	Y	7	7	1	1	8	2
									8	9									
06	1290	N	925	-0-		-365	-0-		66	1	853	2	Y	5	1	8			6
									6	9									
07	1302	N	880	-0-		-422	-0-		62	1	817	2	Y	1	6	1			1
									1	9									
08	1147	N	789	-0-		-358	-0-		62	1	714	2	Y	12	7	1	2	8	4
									13	9									
09	930	N	690	-0-		-240	-0-		54	1	633	2	Y	3	6	1			1
									3	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1658	-0-	-0-	-0-	100	1	1471	2	Y	79	33	1	49	8	14
							87	9									
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	106	1	1518	2	Y	52	33	1	23	8	10
							57	9									
06	1830	X	1500	-0-	-330	-0-	104	1	1344	2	Y	47	28	8			29
							52	9									
07	1891	X	1396	-0-	-495	-0-	97	1	1280	2	Y	17	29	1	14	8	3
							19	9									
08	1891	X	1383	-0-	-508	-0-	102	1	1163	2	Y	107	35	1	56	8	19
							118	9									
09	1650	X	1322	-0-	-328	-0-	103	1	1197	2	Y	20	32	1			7
							22	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 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	1830	N	1672	-0-	-158	-0-	106	1	1551	2	Y	14	10	1	5	8	4
							15	9									
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	108	1	1534	2	Y	11	10	1	2	8	3
							12	9									
06	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	121	1	1563	2	Y	9	3	8			9
							10	9									
07	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	113	1	1498	2	Y	2	9	1	1	8	1
							2	9									
08	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	116	1	1330	2	Y	21	11	1	5	8	6
							23	9									
*09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	145	1	1686	2	Y	6	10	1			2
							7	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	123	1	1796	2	Y	11	7	1	4	8	3
							12	9									
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	139	1	1986	2	Y	8	7	1	2	8	2
							9	9									
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	138	1	1789	2	Y	7	3	8			6
							8	9									
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	136	1	1802	2	Y	2	6	1	1	8	1
							2	9									
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	149	1	1708	2	Y	15	7	1	5	8	4
							17	9									
*09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	157	1	1825	2	Y	3	6	1			1
							3	9									

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	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-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

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-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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

04	STRG INJ		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

04	STRG INJ		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

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

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-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

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

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

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

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

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

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

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-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

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, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	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-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-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

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, 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-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 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-

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

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

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

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

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

04	STRG INJ	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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	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-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2021

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	136	2	N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	54	1	76	2	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	54	1	109	2	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	91	1	45	2	N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	32	1	100	2	N	-0-					-0-

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-					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

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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	106	1	478	2	N	-0-					70
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	112	1	158	2	N	-0-					70
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	114	1	232	2	N	-0-					70
07	465	N	370	-0-	-95	-0-	248	1	122	2	N	-0-					70
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	278	2	N	-0-					70
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	68	1	215	2	N	-0-					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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	241	1	340	2	N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	88	1	177	2	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	374	1	184	2	N	-0-					-0-
08	558	N	359	-0-	-199	-0-	7	1	352	2	N	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	92	1	290	2	N	-0-					-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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	78	1	353	2	N	-0-					-0-
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	166	1	234	2	N	-0-					-0-
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	127	1	258	2	N	-0-					-0-
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	227	1	111	2	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	8	1	411	2	N	-0-					-0-
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	77	1	240	2	N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	111	1	502	2	N	5	5	8			105
							6	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	245	1	344	2	N	3	3	8			105
							3	9									
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	182	1	368	2	N	2	2	8			105
							2	9									
07	682	N	392	-0-	-290	-0-	262	1	128	2	N	2	2	8			105
							2	9									
08	589	N	362	-0-	-227	-0-	7	1	351	2	N	4	4	8			105
							4	9									
09	540	N	374	-0-	-166	-0-	91	1	283	2	N	-0-					105

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	N	-0-					8
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	37	1	53	2	N	-0-					8
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	2	N	-0-					8
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	62	1	30	2	N	-0-					8
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	1	1	69	2	N	-0-					8
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	15	1	48	2	N	-0-					8

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

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

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

04	2070	X	1830	-0-	-240	-0-	1827	2	3	9	N	3					311
05	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	2036	2	26	9	N	24	179	1			156
06	2070	X	2037	-0-	-33	-0-	2006	2	31	9	N	28	84	7			100
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	51					151
08	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	1971	2	52	9	N	47	122	1			76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

04	2700	X	2371	-0-	-329	-0-	2177	2	194	9	N	176	163	1			111
05	2697	X	2429	-0-	-268	-0-	2425	2	4	9	N	4					115
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2390	2	111	9	N	101	60	7			156
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2440	2	83	9	N	75	155	1	1	8	75
08	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	2349	2	10	9	N	9	52	1			32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	1			N	-0-					88
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					88
06	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	1			N	-0-					88
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	1			N	-0-					88
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	1			N	-0-					88
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					88

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	1			N	-0-					213
05	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	2908	1			N	-0-					213
06	3660	X	1497	-0-	-2163	-0-	1497	1			N	-0-					213
07	3782	X	775	-0-	-3007	-0-	775	1			N	-0-					213
08	3782	X	3010	-0-	-772	-0-	3010	1			N	-0-					213
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					213

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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	1			N	-0-					135
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	1			N	-0-					135
06	690	N	178	-0-	-512	-0-	178	1			N	-0-					135
07	1147	N	787	-0-	-360	-0-	787	1			N	-0-					135
*08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	1			N	-0-					135
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					88
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	1			N	-0-					88
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	1			N	-0-					88
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	1			N	-0-					88
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					88
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					250
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					250
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	1			N	-0-					250
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	1			N	-0-					250
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					250
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			N	-0-					187
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-					187
06	420	N	107	-0-	-313	-0-	107	1			N	-0-					187
07	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	1			N	-0-					187
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	1			N	-0-					187
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					187

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	22	1	256	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 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	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	1	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	508	-0-	-572	-0-	32 3	1 9	473	2	Y	3	2	1	2	8	1
05	1054	N	194	-0-	-860	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					1
06	1170	N	460	-0-	-710	-0-	32 17	1 9	411	2	Y	15	3	8			13
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	36 2	1 9	475	2	Y	2	13	1	1	8	1
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	58 41	1 9	660	2	Y	37	21	1	5	8	12
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	50 14	1 9	585	2	Y	13	20	1			5

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	62	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	67	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	67	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	75	1	861	2	Y	-0-					-0-
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	69	1	806	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	363	1	1678	2	Y	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	386	1	1726	2	Y	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	378	1	1571	2	Y	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	381	1	1537	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	417	1	1449	2	Y	-0-					-0-
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	410	1	1466	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 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	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	242	1	2005	2	Y	24	14	1	11	8	6
							26	9									
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	257	1	2031	2	Y	17	14	1	5	8	4
							19	9									
06	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	248	1	1758	2	Y	15	7	8			12
							17	9									
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	234	1	1573	2	Y	4	12	1	3	8	1
							4	9									
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	283	1	1726	2	Y	34	14	1	13	8	8
							37	9									
*09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	608	1	5760	2	Y	8	13	1			3
							9	9									

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	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	455	1	2042	2	Y	14	9	1	6	8	4
							15	9									
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	482	1	2056	2	Y	11	9	1	3	8	3
							12	9									
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	468	1	1883	2	Y	8	3	8			8
							9	9									
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	477	1	2028	2	Y	3	8	1	2	8	1
							3	9									
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	536	1	2041	2	Y	21	10	1	7	8	5
							23	9									
*09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	523	1	1995	2	Y	6	9	1			2
							7	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2021

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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	23	1	269	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	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	700	1	6831	2	Y	-0-					-0-
05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	823	1	8185	2	Y	-0-					-0-
06	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	900	1	8607	2	Y	-0-					-0-
07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	843	1	7915	2	Y	-0-					-0-
08	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	1026	1	8598	2	Y	-0-					-0-
*09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	652	1	4463	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2021

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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	430 23	1 9	1581	2	Y	21	9	1	13	8	4
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	459 15	1 9	1632	2	Y	14	9	1	6	8	3
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	455 14	1 9	1621	2	Y	13	8	8			8
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	457 6	1 9	1476	2	Y	5	8	1	4	8	1
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	506 31	1 9	1480	2	Y	28	9	1	15	8	5
*09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	508 6	1 9	1571	2	Y	5	8	1			2

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	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	385 18	1 9	1627	2	Y	16	14	1	1	8	6
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	417 17	1 9	1644	2	Y	15	15	1	1	8	5
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	417 11	1 9	1529	2	Y	10	1	8			14
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	405 1	1 9	1277	2	Y	1	14	1			1
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	428 2	1 9	1246	2	Y	2	3	1			-0-
*09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	451 11	1 9	1277	2	Y	10	6	1			4

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	45	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	48	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	58	1	666	2	Y	-0-					-0-
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	709	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 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	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-

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	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	1	2	1			1
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			-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	4	4	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1080	N	301	-0-	-779	-0-	246	1	47	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
05	1023	N	598	-0-	-425	-0-	281	1	314	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	303	1	742	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	278	1	304	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	334	1	610	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
09	1050	N	635	-0-	-415	-0-	307	1	328	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	406	1	2975	2	Y	18	12	1	7	8	5
							20	9									
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	408	1	2874	2	Y	16	13	1	4	8	4
							18	9									
06	2850	X	2719	-0-	-131	-0-	375	1	2332	2	Y	11	4	8			11
							12	9									
07	2945	X	2628	-0-	-317	-0-	358	1	2267	2	Y	3	11	1	2	8	1
							3	9									
08	2945	X	2537	-0-	-408	-0-	390	1	2116	2	Y	28	13	1	9	8	7
							31	9									
*09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	445	1	2834	2	Y	8	12	1			3
							9	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

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

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

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	305 39	1 9	745	2	Y	35	10	1	26	8	4
05	1116	X	863	-0-	-253	-0-	305 24	1 9	534	2	Y	22	10	1	13	8	3
06	720	X	489	-0-	-231	-0-	260 23	1 9	206	2	Y	21	16	8			8
07	1116	N	511	-0-	-605	-0-	268 10	1 9	233	2	Y	9	8	1	8	8	1
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	334 51	1 9	726	2	Y	46	10	1	31	8	6
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	300 6	1 9	459	2	Y	5	9	1			2

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	198	2	Y	10	10	8			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	195	2	Y	5	5	8			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	177	2	Y	6	6	8			-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	14 3	1 9	192	2	Y	3	3	8			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17 13	1 9	195	2	Y	12	12	8			-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

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

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14 33	1 9	200	2	Y	30	17	1	15	8	7
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15 25	1 9	214	2	Y	23	18	1	7	8	5
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	15 21	1 9	199	2	Y	19	9	8			15
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	16 7	1 9	211	2	Y	6	15	1	4	8	2
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17 48	1 9	200	2	Y	44	18	1	18	8	10
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	16 12	1 9	189	2	Y	11	17	1			4

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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

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	2250	N	2214	-0-	-36	-0-	2041	2	173	9	N	157	175	1			23
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2020	2	56	9	N	51					74
06	2220	N	2184	-0-	-36	-0-	2027	2	157	9	N	143	187	1			30
07	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2027	2	211	9	N	192	183	1			39
08	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	1921	2	111	9	N	101					140
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					140

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	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3454	2	51	9	N	46					126
05	3596	X	2332	-0-	-1264	-0-	2235	2	97	9	N	88	181	1			33
06	3480	X	3092	-0-	-388	-0-	2980	2	112	9	N	102					135
07	3596	X	2453	-0-	-1143	-0-	2422	2	31	9	N	28					163
08	3596	X	3167	-0-	-429	-0-	3148	2	19	9	N	17					180
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					180

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	3000	N	4214	-0-	1214	2382	4168	2	46	9	N	42					115
05	3100	N	4011	-0-	911	3293	3897	2	114	9	N	104	188	1			31
06	7281	X	3988	-0-	-3293	-0-	3791	2	197	9	N	179	180	1			30
07	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2358	2	45	9	N	41					71
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3271	2	48	9	N	44					115
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					115

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	264	2	154	9	N	140	140	1			119
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1343	2	80	9	N	73	155	1			37
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1025	2	64	9	N	58					95
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	910	2	30	9	N	27					122
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	867	2	64	9	N	58					180
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	753	2	32	9	N	29					209

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 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 - P/A 10/21/19

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-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

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 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	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-

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

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 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-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	623	2	89	9	N	81	184	1			28
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					28
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					28
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	334	2	24	9	N	22					50
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	696	2	13	9	N	12					62
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	N	2					63

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	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-					25

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 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	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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	1621	1	3857	2	Y	16	15	1			7
							18	9									
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	1638	1	3991	2	Y	15	19	1			3
							17	9									
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	1495	1	4239	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	1345	1	3633	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
08	5735	X	3964	-0-	-1771	-0-	1228	1	2721	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	5550	X	3880	-0-	-1670	-0-	1062	1	2803	2	Y	14	14	1			4
							15	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	509	-0-	-61	-0-	149	1	354	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	159	1	388	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	144	1	407	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	151	1	407	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	162	1	370	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	152	1	401	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 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	1980	X	113	-0-	-1867	-0-	11	1	62	2	Y	36	29	1			18
							40	9									
05	868	X	150	-0-	-718	-0-	32	1	78	2	Y	36	42	1			12
							40	9									
06	450	X	184	-0-	-266	-0-	45	1	96	2	Y	39	35	1			16
							43	9									
07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	45	1	122	2	Y	38	44	1			10
							42	9									
08	155	X	115	-0-	-40	-0-	29	1	65	2	Y	19	17	1			12
							21	9									
*09	212	X	212	-0-	-0-	-0-	46	1	121	2	Y	41	34	1			19
							45	9									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 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	60	N	35	-0-	-25	-0-	10	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	7	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	2	Y	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 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	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-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

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-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

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

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

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-

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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	217	1	507	2	Y	42	42	1						21
							46	9												
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	147	1	348	2	Y	40	51	1						10
							44	9												
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	221	1	613	2	Y	37	34	1						13
							41	9												
07	806	N	652	-0-	-154	-0-	168	1	443	2	Y	37	39	1						11
							41	9												
08	527	N	374	-0-	-153	-0-	105	1	229	2	Y	36	33	1						14
							40	9												
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	255	1	662	2	Y	36	35	1						15
							40	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 #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 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	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	405	1	979	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	419	1	1022	2	Y	23	29	1			7
							25	9									
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	375	1	1062	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	409	1	1104	2	Y	22	23	1			7
							24	9									
08	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	435	1	993	2	Y	21	19	1			9
							23	9									
*09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	419	1	1106	2	Y	22	21	1			10
							24	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	106	1	246	2	Y	27	24	1			20
							30	9									
05	372	N	140	-0-	-232	-0-	41	1	89	2	Y	9	19	1			10
							10	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	70	1	185	2	Y	18	16	1			12
							20	9									
07	403	N	197	-0-	-206	-0-	52	1	127	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	71	1	152	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
09	270	N	99	-0-	-171	-0-	27	1	68	2	Y	4	4	1			11
							4	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	205	1	477	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	397	1	958	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	625	1	1729	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	692	1	1870	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	745	1	1701	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	690	1	1820	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	59	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	567	1	1383	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	335	1	950	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	341	1	920	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
08	1953	N	1531	-0-	-422	-0-	463	1	1056	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
*09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	422	1	1114	2	Y	11	10	1			2
							12	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 #: 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

04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	496	1	1171	2	Y	50	50	1			17
							55	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	367	1	884	2	Y	47	60	1			4
							52	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	437	1	1227	2	Y	44	40	1			8
							48	9									
07	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	453	1	1213	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	454	1	1026	2	Y	45	41	1			10
							50	9									
09	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	437	1	1143	2	Y	45	42	1			13
							50	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	499	1	1178	2	Y	74	73	1			26
							81	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	505	1	1220	2	Y	70	89	1			7
							77	9									
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	472	1	1328	2	Y	64	59	1			12
							70	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	534	1	1409	2	Y	69	71	1			10
							76	9									
08	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	498	1	1127	2	Y	60	55	1			15
							66	9									
09	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	489	1	1280	2	Y	66	59	1			22
							73	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	745	1	1763	2	Y	39	39	1			14
							43	9									
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	710	1	1629	2	Y	37	47	1			4
							41	9									
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	554	1	1571	2	Y	33	30	1			7
							36	9									
07	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	703	1	1824	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
08	2635	X	2180	-0-	-455	-0-	655	1	1486	2	Y	35	31	1			10
							39	9									
09	2550	X	2489	-0-	-61	-0-	673	1	1777	2	Y	35	33	1			12
							39	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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

04	1140	N	585	-0-	-555	-0-	170	1	384	2	Y	28	28	1			10
							31	9									
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	318	1	762	2	Y	30	38	1			2
							33	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	282	1	789	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	299	1	798	2	Y	29	31	1			3
							32	9									
08	1116	N	911	-0-	-205	-0-	272	1	610	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
09	1110	N	817	-0-	-293	-0-	222	1	576	2	Y	17	14	1			6
							19	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	267	1	625	2	Y	45	44	1			15
							50	9									
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	86	1	209	2	Y	43	54	1			4
							47	9									
06	960	N	453	-0-	-507	-0-	107	1	303	2	Y	39	36	1			7
							43	9									
07	961	N	793	-0-	-168	-0-	202	1	547	2	Y	40	43	1			4
							44	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	367	1	837	2	Y	40	37	1			7
							44	9									
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	255	1	672	2	Y	40	39	1			8
							44	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	473	1	1125	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	291	1	707	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
06	1680	N	325	-0-	-1355	-0-	84	1	239	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	398	1	1063	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	404	1	922	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	466	1	1231	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	505	1	1201	2	Y	53	57	1			17
							58	9									
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	509	1	1241	2	Y	55	70	1			2
							61	9									
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	498	1	1410	2	Y	50	46	1			6
							55	9									
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	482	1	1288	2	Y	54	57	1			3
							59	9									
08	1891	X	1715	-0-	-176	-0-	505	1	1154	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
*09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	663	1	1749	2	Y	52	51	1			9
							57	9									

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	810	N	373	-0-	-437	-0-	112	1	255	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	682	N	348	-0-	-334	-0-	100	1	242	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	195	1	552	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	296	1	799	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	261	1	596	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
*09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	425	1	1122	2	Y	5	5	1			4
							6	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	1050	N	901	-0-	-149	-0-	253	1	581	2	Y	61	60	1			23
							67	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	259	1	621	2	Y	58	67	1			14
							64	9									
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	227	1	631	2	Y	52	48	1			18
							57	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	242	1	642	2	Y	57	55	1			20
							63	9									
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	297	1	668	2	Y	54	43	1			31
							59	9									
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	273	1	710	2	Y	55	51	1			35
							61	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					11
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	Y	-0-					11
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	2	Y	-0-					11
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	13	1	36	2	Y	-0-					11

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	716	1	1640	2	Y	34	34	1			13
							37	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	642	1	1454	2	Y	33	41	1			5
							36	9									
06	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	592	1	1665	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
07	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	613	1	1644	2	Y	32	34	1			6
							35	9									
08	2480	X	1835	-0-	-645	-0-	554	1	1247	2	Y	31	28	1			9
							34	9									
09	2400	X	2333	-0-	-67	-0-	635	1	1665	2	Y	30	29	1			10
							33	9									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

04	570	N	482	-0-	-88	-0-	135	1	321	2	Y	24	24	1			12
							26	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	146	1	357	2	Y	23	29	1			6
							25	9									
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	123	1	349	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	127	1	343	2	Y	20	21	1			7
							22	9									
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	136	1	310	2	Y	21	19	1			9
							23	9									
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	151	1	397	2	Y	22	21	1			10
							24	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

04	570	N	546	-0-	-24	-0-	158	1	376	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	190	1	462	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	161	1	455	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	171	1	464	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	215	1	490	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	201	1	530	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	421	1	992	2	Y	32	31	1			11
							35	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	441	1	1064	2	Y	30	38	1			3
							33	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	424	1	1190	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	416	1	1112	2	Y	29	31	1			3
							32	9									
08	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	431	1	973	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
09	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	381	1	993	2	Y	28	28	1			5
							31	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	33	2	Y	1					1
							1	9									
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	10	1	29	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	74	1	201	2	Y	1					3
							1	9									
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	489	1	1115	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	360	1	950	2	Y	10	9	1			5
							11	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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	417	1	982	2	Y	40	39	1			52
							44	9									
05	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	336	1	840	2	Y	35	45	1			42
							39	9									
06	1500	N	1105	-0-	-395	-0-	282	1	787	2	Y	33	30	1			45
							36	9									
07	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	318	1	848	2	Y	37	39	1			43
							41	9									
08	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	353	1	795	2	Y	36	33	1			46
							40	9									
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	323	1	841	2	Y	36	35	1			47
							40	9									

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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	425	1	1001	2	Y	40	39	1			15
							44	9									
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	436	1	1050	2	Y	38	48	1			5
							42	9									
06	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	382	1	1069	2	Y	35	32	1			8
							39	9									
07	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	401	1	1072	2	Y	37	39	1			6
							41	9									
08	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	421	1	951	2	Y	36	32	1			10
							40	9									
09	1500	N	1332	-0-	-168	-0-	358	1	934	2	Y	36	35	1			11
							40	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 #: 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	660	N	417	-0-	-243	-0-	121	1	287	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	132	1	323	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	101	1	285	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	103	1	279	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	103	1	235	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	140	1	370	2	Y	7	6	1			2
							8	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	30	N	26	-0-	-4	-0-	8	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	212	1	503	2	Y	-0-					1
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	209	1	497	2	Y	-0-					1
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	197	1	558	2	Y	-0-					1
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	250	1	642	2	Y	-0-					1
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	280	1	638	2	Y	-0-					1
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	262	1	690	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	3600	X	2778	-0-	-822	-0-	809	1	1914	2	Y	50	50	1			79
							55	9									
05	3317	X	2708	-0-	-609	-0-	773	1	1882	2	Y	48	60	1			67
							53	9									
06	2910	X	2540	-0-	-370	-0-	650	1	1843	2	Y	43	40	0			70
							47	9									
07	2976	X	2300	-0-	-676	-0-	611	1	1637	2	Y	47	49	1			68
							52	9									
08	2976	X	2027	-0-	-949	-0-	608	1	1369	2	Y	45	41	1			72
							50	9									
09	2790	X	1906	-0-	-884	-0-	510	1	1346	2	Y	45	42	1			75
							50	9									

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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	302	1	709	2	Y	42	42	1			17
							46	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	293	1	715	2	Y	40	51	1			6
							44	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	260	1	738	2	Y	37	34	1			9
							41	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	256	1	658	2	Y	40	42	1			7
							44	9									
08	868	N	804	-0-	-64	-0-	232	1	530	2	Y	38	35	1			10
							42	9									
09	840	N	579	-0-	-261	-0-	148	1	392	2	Y	35	35	1			10
							39	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 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	60	N	26	-0-	-34	-0-	8	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	2	Y	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	349	1	829	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1488	N	729	-0-	-759	-0-	210	1	512	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
06	1350	N	326	-0-	-1024	-0-	85	1	240	2	Y	1					1
							1	9									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	369	1	976	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	314	1	716	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	265	1	699	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	1503	1	3565	2	Y	48	47	1			21
							53	9									
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	1429	1	3481	2	Y	45	55	1			11
							50	9									
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	1286	1	3556	2	Y	41	38	1			14
							45	9									
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	1304	1	3503	2	Y	45	47	1			12
							50	9									
08	4960	X	4739	-0-	-221	-0-	1470	1	3222	2	Y	43	39	1			16
							47	9									
09	4800	X	4687	-0-	-113	-0-	1361	1	3279	2	Y	43	42	1			17
							47	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	784 30	1 9	1820	2	N	27	26	1			11
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	800 28	1 9	1948	2	N	25	32	1			4
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	738 25	1 9	1991	2	N	23	21	1			6
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	760 28	1 9	2052	2	N	25	26	1			5
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	764 26	1 9	1744	2	N	24	22	1			7
*09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	693 26	1 9	1829	2	N	24	23	1			8

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	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	379 69	1 9	1801	2	N	63	177	1	8	8	72
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1918	2	90	9	N	82	4	8			150
06	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	1918	2	44	9	N	40	1	8			189
07	2325	N	1147	-0-	-1178	-0-	1061	2	86	9	N	78	178	1	2	8	87
08	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	1665	2	57	9	N	52	2	8			137
09	1950	N	1434	-0-	-516	-0-	1276	2	158	9	N	144	167	1			114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1816	-0-	-194	-0-	1816	2			N	-0-					10
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					10
06	1740	N	641	-0-	-1099	-0-	641	2			N	-0-					10
07	1891	N	1456	-0-	-435	-0-	1456	2			N	-0-					10
08	2294	N	1498	-0-	-796	-0-	1492	2	6	9	N	5					15
*09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2635	2	28	9	N	25					40

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					78
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					78
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					78
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					78
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					78
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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	-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-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
06	900	N	783	-0-	-117	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	930	N	624	-0-	-306	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2021 - WELL PLUGGED 4-21-2021

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					299
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					299
06	1500	N	1281	-0-	-219	-0-	1281	2			N	-0-					299
07	1519	N	950	-0-	-569	-0-	950	2			N	-0-					299
08	1302	N	970	-0-	-332	-0-	970	2			N	-0-					299
09	1290	N	744	-0-	-546	-0-	744	2			N	-0-					299

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-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

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

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

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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	1110 N	874	-0-	-236	-0-	874	2			N	-0-					50
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					50
06	1200 N	891	-0-	-309	-0-	781	2	110	9	N	100					150
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					150
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					150
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-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	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					90
05	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1465	2			N	-0-					90
06	1980	N	1499	-0-	-481	-0-	1499	2			N	-0-					90
07	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	1659	2			N	-0-					90
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					90
*09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					90

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					35
05	744	N	530	-0-	-214	-0-	530	2			Y	-0-					35
06	810	N	653	-0-	-157	-0-	653	2			Y	-0-					35
07	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	2			Y	-0-					35
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					35
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					35

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

04	4680	X	4123	-0-	-557	-0-	4123	2			N	-0-					97
05	4836	X	3780	-0-	-1056	-0-	3780	2			N	-0-					97
06	4680	X	1701	-0-	-2979	-0-	1701	2			N	-0-					97
07	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	4178	2			N	-0-					97
08	4247	X	4168	-0-	-79	-0-	4074	2	94	9	N	85	171	1			11
09	4110	X	3670	-0-	-440	-0-	3627	2	43	9	N	39					50

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					87
05	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			N	-0-					87
06	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	1672	2			N	-0-					87
07	1953	N	1391	-0-	-562	-0-	1391	2			N	-0-					87
08	1829	N	1281	-0-	-548	-0-	1281	2			N	-0-					87
09	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	1588	2			N	-0-					87

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					37
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					37
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					37
07	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	2170	2			N	-0-					37
08	2232	N	1739	-0-	-493	-0-	1739	2			N	-0-					37
09	2250	N	2089	-0-	-161	-0-	2089	2			N	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

04	2490	N	1621	-0-	-869	-0-	1621	2			N	-0-					24
05	1674	N	1187	-0-	-487	-0-	1187	2			N	-0-					24
06	1770	N	601	-0-	-1169	-0-	601	2			N	-0-					24
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					24
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					24
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					24

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					100
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					100
06	1410	N	900	-0-	-510	-0-	900	2			N	-0-					100
07	2573	N	2313	-0-	-260	-0-	2313	2			N	-0-					100
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					100
*09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					100

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	2730	X	2081	-0-	-649	-0-	2081	2			Y	-0-					93
05	2821	X	1718	-0-	-1103	-0-	1718	2			Y	-0-					93
06	2730	X	2319	-0-	-411	-0-	2319	2			Y	-0-					93
07	2170	X	1144	-0-	-1026	-0-	1144	2			Y	-0-					93
08	2139	X	591	-0-	-1548	-0-	591	2			Y	-0-					93
*09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					93

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

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

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

04	3150	X	2906	-0-	-244	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2519	-0-	-736	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2661	-0-	-489	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

04	5520	X	3199	-0-	-2321	-0-	3199	2			N	-0-					175
05	5704	X	3561	-0-	-2143	-0-	3561	2			N	-0-					175
06	4260	X	3613	-0-	-647	-0-	3613	2			N	-0-					175
07	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	3136	2			N	-0-					175
08	3565	X	2518	-0-	-1047	-0-	2518	2			N	-0-					175
*09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					175

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

04	3990	X	3781	-0-	-209	-0-	3781	2			N	-0-					5
05	3813	X	3204	-0-	-609	-0-	3204	2			N	-0-					5
06	3390	X	3092	-0-	-298	-0-	3092	2			N	-0-					5
07	3906	X	2840	-0-	-1066	-0-	2840	2			N	-0-					5
08	3906	X	2698	-0-	-1208	-0-	2698	2			N	-0-					5
09	3780	X	2669	-0-	-1111	-0-	2669	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

04	1800	X	1310	-0-	-490	-0-	1310	2			Y	-0-					5
05	1798	X	1390	-0-	-408	-0-	1390	2			Y	-0-					5
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					5
07	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2			Y	-0-					5
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					5
09	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	2			Y	-0-					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

04	1650	N	1216	-0-	-434	-0-	1216	2			N	-0-					110
05	1426	N	918	-0-	-508	-0-	918	2			N	-0-					110
06	1260	N	460	-0-	-800	-0-	460	2			N	-0-					110
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					110
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					110
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					110

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	2550	X	237	-0-	-2313	-0-	237	2			Y	-0-					222
05	2635	X	106	-0-	-2529	-0-	106	2			Y	-0-					222
06	1800	X	108	-0-	-1692	-0-	108	2			Y	-0-					222
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					222
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					222
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					222

BULL OIL COMPANY, LLC 106446
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	DLQ G-10		132	-0-	132	273	132	2			Y	-0-					11
05	DLQ G-10		8	-0-	8	281	8	2			Y	-0-					11
06	335	N	54	-0-	-281	-0-	54	2			Y	-0-					11
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					11
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					11
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					11

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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1443	-0-	-357	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
*09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					28
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					28
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					28
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					28
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					28
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2224	-0-	-296	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1868	-0-	-736	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2079	-0-	-215	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3601	-0-	501	501	3601	2			N	-0-					-0-
*09	2638	N	2137	-0-	-501	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 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	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					42
05	3255	X	3035	-0-	-220	-0-	3035	2			Y	-0-					42
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	12	1	3240	2	Y	-0-					42
07	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	273	1	2847	2	Y	-0-					42
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	261	1	2525	2	Y	-0-					42
*09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	247	1	2906	2	Y	-0-					42

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 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	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	376	1	4073	2	Y	-0-					39
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	333	1	4056	2	Y	-0-					39
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	316	1	3826	2	Y	-0-					39
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	310	1	3405	2	Y	-0-					39
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	322	1	3320	2	Y	-0-					39
09	4200	X	3723	-0-	-477	-0-	326	1	3397	2	Y	-0-					39

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 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	1230	N	845	-0-	-385	-0-	71	1	774	2	Y	-0-					39
05	1054	N	821	-0-	-233	-0-	62	1	759	2	Y	-0-					39
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	64	1	779	2	Y	-0-					39
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	93	1	1027	2	Y	-0-					39
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	94	1	971	2	Y	-0-					39
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	90	1	943	2	Y	-0-					39

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1729	-0-	-251	-0-	146	1	1583	2	Y	-0-					39
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	156	1	1901	2	Y	-0-					39
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	146	1	1769	2	Y	-0-					39
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	170	1	1873	2	Y	-0-					39
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	159	1	1635	2	Y	-0-					39
*09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	178	1	1860	2	Y	-0-					39

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5391	-0-	-579	-0-	5391	2			N	-0-					95
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					95
06	5670	X	5236	-0-	-434	-0-	5236	2			N	-0-					95
07	5859	X	5456	-0-	-403	-0-	5456	2			N	-0-					95
08	5859	X	5241	-0-	-618	-0-	5241	2			N	-0-					95
*09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					95

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	2370	X	1436	-0-	-934	-0-	1436	2			N	-0-					41
05	2263	X	1864	-0-	-399	-0-	1864	2			N	-0-					41
06	2160	X	2128	-0-	-32	-0-	2128	2			N	-0-					41
07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					41
08	2232	X	2030	-0-	-202	-0-	2030	2			N	-0-					41
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-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	1500	X	1271	-0-	-229	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1229	-0-	-321	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1488	-0-	-12	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	1244	-0-	-89	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1924	-0-	-266	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1312	-0-	-368	-0-	1300	2	12	9	N	11	188	1			42
05	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1668	2	18	9	N	16					58
06	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	1295	2	13	9	N	12					70
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2045	2	8	9	N	7					77
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1927	2	9	9	N	8					85
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1821	2	6	9	N	5					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2			N	-0-					42
05	1302	N	985	-0-	-317	-0-	985	2			N	-0-					42
06	1320	N	807	-0-	-513	-0-	807	2			N	-0-					42
07	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					42
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					42
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	3731	2	24	9	Y	22					96
05	4154	X	3211	-0-	-943	-0-	3194	2	17	9	Y	15					111
06	4020	X	3126	-0-	-894	-0-	3124	2	2	9	Y	2					113
07	4154	X	3226	-0-	-928	-0-	3187	2	39	9	Y	35	147	1			1
08	3999	X	3744	-0-	-255	-0-	3736	2	8	9	Y	7					8
09	3750	X	3337	-0-	-413	-0-	3322	2	15	9	Y	14					22

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3271	-0-	-329	-0-	3265	2	6	9	N	5					153
05	3720	X	2852	-0-	-868	-0-	2850	2	2	9	N	2					155
06	3600	X	2472	-0-	-1128	-0-	2470	2	2	9	N	2					157
07	3627	X	2482	-0-	-1145	-0-	2480	2	2	9	N	2					159
08	3627	X	3119	-0-	-508	-0-	3115	2	4	9	N	4					163
09	3270	X	2945	-0-	-325	-0-	2942	2	3	9	N	3					166

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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	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-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					110
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					110
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					110
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					110
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					110
*09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					110

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

04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					286
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					286
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					286
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					286
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	2	109	9	N	99					385
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	2	15	9	N	14					399

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

04	4080	#	3595	-0-	-485	-0-	700	1	2887	2	N	7					41
							8	9									
05	4216	#	3445	-0-	-771	-0-	750	1	2695	2	N	-0-					41
06	4080	#	2022	-0-	-2058	-0-	475	1	1547	2	N	-0-					41
07	4216	#	652	-0-	-3564	-0-	250	1	383	2	N	17					58
							19	9									
08	4216	#	4062	-0-	-154	-0-	775	1	3287	2	N	-0-					58
09	3600	#	3391	-0-	-209	-0-	750	1	2641	2	N	-0-					58

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					25
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					25
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					25
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					25
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

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

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

04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					167
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					167
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	527	N	58	-0-	-469	-0-	58	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2869	-0-	-1421	-0-	2862	2	7	9	N	6	5	8			155
05	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	3877	2	15	9	N	14	5	8			164
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	415	1	3484	2	N	8	2	8			170
							9	9									
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	190	1	3546	2	N	8	3	8			175
							9	9									
08	3906	X	2448	-0-	-1458	-0-	80	1	2361	2	N	6	2	8			179
							7	9									
09	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	86	1	3436	2	N	11	1	8			189
							12	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	2	3	9	N	3					35
05	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1369	2	6	9	N	5					40
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					40
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1671	2	4	9	N	4	2	8			42
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	2	2	9	N	2	2	8			42
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					42

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 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	1410	N	373	-0-	-1037	-0-	371	2	2	9	N	2	2	8			48
05	1550	N	336	-0-	-1214	-0-	334	2	2	9	N	2	2	8			48
06	1860	N	25	-0-	-1835	-0-	24	2	1	9	N	1	1	8			48
07	372	N	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-					48
08	341	N	154	-0-	-187	-0-	153	2	1	9	N	1	1	8			48
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1	1	8			48

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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2058	2	11	9	N	10	3	8			212
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2037	2	11	9	N	10	5	8			217
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	162	1	1926	2	N	4	2	8			219
							4	9									
07	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2055	2	3	9	N	3	3	8			219
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2288	2	4	9	N	4	3	8			220
09	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1984	2	1	9	N	1	1	8			220

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

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-	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

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-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 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-					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

HADDAD BOYNTON, LLC 342400
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

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

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

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-

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

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

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3010	-0-	10	10	3010	3		N	-0-			252
05	2890 N	2880	-0-	-10	-0-	2880	3		N	-0-			252
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3		N	-0-			252
07	2945 N	2330	-0-	-615	-0-	2330	3		N	-0-			252
08	2883 N	2315	-0-	-568	-0-	2315	3		N	-0-			252
09	2400 N	1925	-0-	-475	-0-	1925	3		N	-0-			252

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B DENY	-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

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

04	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			83
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			83
06	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			83
07	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			83
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			83
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			83

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

04	14B	DENY	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

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

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

04	764	R	764	-0-	-0-	-0-	758	2	6	9	N	5					132
05	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					132
06	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					132
07	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					132
*08	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					132
*09	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					132

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

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	840	#	197	-0-	-643	-0-	197	2			N	-0-					28
05	868	#	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					28
06	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					28
07	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					28
08	713	#	623	-0-	-90	-0-	569	2	54	9	N	49					77
09	900	#	590	-0-	-310	-0-	532	2	58	9	N	53					130

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT		642	-0-	642	620	620	2	22	9	N	20					138
06	14B2 EXT		813	-0-	813	1455	791	2	22	9	N	20					158
07	14B2 EXT		728	-0-	728	2183	706	2	22	9	N	20					178
08	14B2 EXT		696	-0-	696	2879	696	2			N	-0-					178
09	14B2 EXT		581	-0-	581	3460	581	2			N	-0-					178

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		159	-0-	159	280	159	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		106	-0-	106	386	106	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		210	-0-	210	596	210	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		227	-0-	227	823	227	2			Y	-0-					3

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	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1027	2	20	9	Y	18					85
05	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					85
06	DLQ G-10		5	-0-	5	16	5	2			Y	-0-					85
07	DLQ G-10		10	-0-	10	26	10	2			Y	-0-					85
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					85
09	DLQ G-10		1	-0-	1	27	1	2			Y	-0-					85

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		145	-0-	145	277	145	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		106	-0-	106	383	106	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		119	-0-	119	502	119	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		106	-0-	106	608	106	2			Y	-0-					3

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		102	-0-	102	198	102	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		39	-0-	39	237	39	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		59	-0-	59	296	59	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		210	-0-	210	506	210	2			Y	-0-					2

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 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	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 WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 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-

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	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	106	1	1946	2	N	-0-					247
05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	131	1	2309	2	N	11					258
						12	9									
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	111	1	1984	2	N	27					285
						30	9									
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	127	1	2219	2	N	5					290
						6	9									
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	120	1	2062	2	N	-0-					290
*09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	116	1	1947	2	N	-0-					290

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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-

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

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	-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

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

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

04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					125
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					125
06	480	N	305	-0-	-175	-0-	305	3			N	-0-					125
07	558	N	270	-0-	-288	-0-	270	3			N	-0-					125
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					125
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					125

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	98	1	1768	2	N	1					234
							1	9									
05	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	102	1	1822	2	N	-0-	71	1			163
06	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	118	1	1896	2	N	-0-					163
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	120	1	2091	2	N	-0-					163
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	110	1	2032	2	N	35	35	8			163
							39	9									
*09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	108	1	2175	2	N	-0-					163

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 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 - P/A 10/01/19

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					57
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	648	3	18	9	N	16					73
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			N	-0-					73
07	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	3			N	-0-					73
08	651	N	578	-0-	-73	-0-	570	3	8	9	N	7					80
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					80

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4471	3	122	9	N	111	259	1			60
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4883	3	129	9	N	117	28	1			149
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4744	3	89	9	N	81					230
07	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5001	3	83	9	N	75	186	1			119
08	5022	X	4161	-0-	-861	-0-	4081	3	80	9	N	73					192
09	4860	X	4772	-0-	-88	-0-	4694	3	78	9	N	71	179	1			84

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	540	N	514	-0-	-26	-0-	464	2	50	9	N	45	165	1	2	8	55
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	N	5					60
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	82	1	609	2	N	6	1	8			65
							7	9									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	653	2	N	12					77
							13	9									
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	25	1	527	2	N	11					88
							12	9									
09	690	N	515	-0-	-175	-0-	19	1	489	2	N	6					94
							7	9									

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) //CONT.// 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 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	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	181	1	1496	2	N	2	2	8			167
							2	9									
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	145	1	748	2	N	2	2	8			167
							2	9									
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	168	1	1199	2	N	25	25	8			167
							28	9									
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	270	1	1586	2	N	42	42	8			167
							46	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	179	1	1631	2	N	40	40	8			167
							44	9									
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	144	1	1371	2	N	25	25	8			167
							28	9									

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC 260268
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-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	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-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
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	900	N	558	-0-	-342	-0-	551	2	7	9	N	6					64
05	961	N	643	-0-	-318	-0-	626	2	17	9	N	15					79
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	805	2	17	9	N	15					94
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	925	2	116	9	N	105	153	1	1	8	45
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	N	22					67
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					67

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
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	960	N	915	-0-	-45	-0-	880	2	35	9	N	32	160	1			20
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	889	2	32	9	N	29					49
06	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	1020	2	32	9	N	29					78
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1077	2	24	9	N	22					100
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1050	2	21	9	N	19					119
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					119

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
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	120	N	48	-0-	-72	-0-	35	2	13	9	N	12					244
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	2	11	9	N	10					254
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	32	2	18	9	N	16					270
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	2	4	9	N	4					274
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					277
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277

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-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

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

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

04	2550	N	1063	-0-	-1487	-0-	1062	2	1	9	N	1					79
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					79
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					79
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-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-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					139

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					131
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	589	2	20	9	N	18					149
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	424	2	8	9	N	7					156

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
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	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					128
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					128
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					128
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					129
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					129
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					129

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1510	2	22	9	N	20					69
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1573	2	25	9	N	23					92
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1484	2	22	9	N	20					112
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1679	2	8	9	N	7					119
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	N	7					126
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					126

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 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	2430	N	938	-0-	-1492	-0-	926	2	12	9	N	11	1	8			157
05	1271	N	826	-0-	-445	-0-	800	2	26	9	N	24	1	8			180
06	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1638	2	43	9	N	39					219
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1492	2	41	9	N	37	1	8			255
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1417	2	15	9	N	14	186	1	1	8	82
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					82

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 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-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 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	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

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	684	2	7	9	N	6					157
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	564	2	11	9	N	10					167
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	537	2	17	9	N	15					182
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	675	2	11	9	N	10					192
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					192
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					192

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 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	60	S	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					41
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	860	2	13	9	N	12					109
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1748	2	36	9	N	33					142
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1618	2	32	9	N	29					171
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1547	2	18	9	N	16					187
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2148	2	28	9	N	25					212
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					212

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					153
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	2	7	9	N	6					159

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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	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-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					67
05	837	N	409	-0-	-428	-0-	409	2			N	-0-					67
06	780	N	33	-0-	-747	-0-	33	2			N	-0-					67
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					67
08	403	N	27	-0-	-376	-0-	27	2			N	-0-					67
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

04	961	N	956	-0-	-5	-0-	64 26	1 9	866	2	Y	24	27	1			3
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	Y	-0-					3
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	58	1	971	2	Y	-0-					3
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	58	1	954	2	Y	-0-					3
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	71	1	1114	2	Y	-0-					3
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	Y	-0-					3

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

04	59	N	54	-0-	-5	-0-	28	1	26	9	Y	24	27	1			3
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			Y	-0-					3
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-					3
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	1			Y	-0-					3
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			Y	-0-					3
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			Y	-0-					3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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	538	N	533	-0-	-5	-0-	35	1	472	2	Y	24	27	1			3
							26	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					3
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					3
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					3
08	434	N	281	-0-	-153	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					3
09	330	N	151	-0-	-179	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					3

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	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-

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	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.		353	-0-	353	353	18	1	293	2	Y	38					38
							42	9									
08	T. A.		1384	-0-	1384	1737	83	1	1301	2	Y	-0-					38
09	T. A.		1014	-0-	1014	2751	60	1	954	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	T. A.		724	-0-	724	3194	47	1	638	2	Y	35					41
							39	9									
05	T. A.		230	-0-	230	3424	13	1	217	2	Y	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3424					Y	-0-					41
07	4880	X	1456	-0-	-3424	-0-	84	1	1372	2	Y	-0-					41
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	882	2	Y	-0-					41
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	-0-					41

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

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	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-

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					3
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					3
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					3
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					3
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
09	240	N	42	-0-	-198	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					3

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	94	1	1278	2	Y	-0-					5
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	61	1	1051	2	Y	-0-					5
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	53	1	882	2	Y	-0-					5
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	2	Y	-0-					5
08	1116	N	782	-0-	-334	-0-	47	1	735	2	Y	-0-					5
09	930	N	614	-0-	-316	-0-	36	1	578	2	Y	-0-					5

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 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	1388	N	769	-0-	-619	-0-	769	2			N	-0-	138	1			10
05	1333	N	956	-0-	-377	-0-	956	2			N	-0-					10
06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					10
07	2077	X	803	-0-	-1274	-0-	803	2			N	-0-					10
08	2077	X	753	-0-	-1324	-0-	753	2			N	-0-					10
09	2010	X	717	-0-	-1293	-0-	717	2			N	-0-					10

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 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	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1009	2	33	9	N	30					95
05	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					95
06	1020	N	644	-0-	-376	-0-	644	2			N	-0-					95
07	1085	N	887	-0-	-198	-0-	881	2	6	9	N	5					100
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					100
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					100

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	T. A.		65	-0-	65	251	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	285	X	34	-0-	-251	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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 02/07/2008 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	708	2	Y	58					61
							64	9									
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	706	2	Y	-0-					61
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	Y	-0-					61
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	2	Y	-0-					61
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	Y	-0-					61
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					61

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

04	T. A.		329	-0-	329	329	22	1	296	2	Y	10					12
							11	9									
05	T. A.		171	-0-	171	500	9	1	162	2	Y	-0-					12
06	T. A.		166	-0-	166	666	9	1	157	2	Y	-0-					12
07	T. A.		133	-0-	133	799	8	1	125	2	Y	-0-					12
08	969	X	170	-0-	-799	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					12
09	330	X	172	-0-	-158	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					12

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

04	5062	X	2903	-0-	-2159	-0-	185	1	2516	2	Y	184	174	1			18
							202	9									
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	135	1	2328	2	Y	86					104
							95	9									
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	135	1	2259	2	Y	-0-					104
07	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	135	1	2209	2	Y	-0-					104
08	2821	X	2433	-0-	-388	-0-	143	1	2237	2	Y	48					152
							53	9									
09	2730	X	2184	-0-	-546	-0-	129	1	2055	2	Y	-0-					152

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

04	2100	N	1846	-0-	-254	-0-	1846	2			N	-0-					13
05	1550	N	742	-0-	-808	-0-	742	2			N	-0-					13
06	1920	N	1718	-0-	-202	-0-	1718	2			N	-0-					13
07	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	1634	2			N	-0-					13
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					13
09	1710	N	1432	-0-	-278	-0-	1432	2			N	-0-					13

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 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	603	N	598	-0-	-5	-0-	39 26	1 9	533	2	Y	24	27	1			3
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					3
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					3
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					3
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					3

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-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-

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.		355	-0-	355	355	24 11	1 9	320	2	Y	10					13
05	T. A.		231	-0-	231	586	13	1	218	2	Y	-0-					13
06	T. A.		326	-0-	326	912	18	1	308	2	Y	-0-					13
07	T. A.		267	-0-	267	1179	15	1	252	2	Y	-0-					13
08	T. A.		233	-0-	233	1412	14	1	219	2	Y	-0-					13
09	T. A.		430	-0-	430	1842	25	1	405	2	Y	-0-					13

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	T. A.		130	-0-	130	1102	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		705	-0-	705	1807	39	1	666	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		742	-0-	742	2549	42	1	700	2	Y	-0-					-0-
07	2814	X	265	-0-	-2549	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		224	-0-	224	224	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		602	-0-	602	826	36	1	566	2	Y	-0-					-0-

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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	990	N	877	-0-	-113	-0-	877	2			N	-0-					33
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	832	2	55	9	N	50					83
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					83
07	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					83
*08	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					83
*09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					83

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

04	T. A.		393	-0-	393	1016	25	1	342	2	Y	24	27	1			3
							26	9									
05	1448	X	432	-0-	-1016	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					3
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					3
07	403	N	156	-0-	-247	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					3
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					3
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					3

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

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

04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	215	1	2929	2	N	139	115	1			24
							153	9									
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	129	1	2227	2	N	-0-					24
06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	133	1	2227	2	N	-0-					24
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	144	1	2350	2	N	-0-					24
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	167	1	2614	2	N	-0-					24
*09	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	122	1	1948	2	N	-0-					24

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4067	2	1	9	N	1					25
05	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	3784	2			N	-0-					25
06	3900	X	3508	-0-	-392	-0-	3508	2			N	-0-					25
07	4030	X	3469	-0-	-561	-0-	3469	2			N	-0-					25
08	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	3793	2	55	9	N	50					75
09	3900	X	3445	-0-	-455	-0-	3445	2			N	-0-					75

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

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

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	665	2	50	9	N	45					70
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	577	2	17	9	N	15					85
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					85
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					85
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					85
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					85

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

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

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

04	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5904	2	98	9	N	89					112
05	3534	X	1756	-0-	-1778	-0-	1756	2			N	-0-					112
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					112
07	6169	X	56	-0-	-6113	-0-	56	2			N	-0-					112
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					112
*09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					112

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					45
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	70	2	99	9	N	90					135
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					135
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					135
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					135
09	450	N	294	-0-	-156	-0-	294	2			N	-0-					135

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	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	1062	1	14447	2	N	-0-					27
05	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	677	1	11711	2	N	-0-					27
06	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	642	1	10736	2	N	-0-					27
07	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	625	1	10197	2	N	-0-					27
08	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	627	1	9824	2	N	-0-					27
09	9990	X	9916	-0-	-74	-0-	586	1	9330	2	N	-0-					27

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					26
05	4960	X	4171	-0-	-789	-0-	4076	2	95	9	N	86	51	1			61
06	4800	X	3990	-0-	-810	-0-	3990	2			N	-0-					61
07	4960	X	4207	-0-	-753	-0-	4207	2			N	-0-					61
08	4960	X	3541	-0-	-1419	-0-	3541	2			N	-0-					61
09	4800	X	4192	-0-	-608	-0-	4192	2			N	-0-					61

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	965	2	31	9	N	28					60
05	527	N	8	-0-	-519	-0-	8	2			N	-0-					60
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					60
07	527	N	122	-0-	-405	-0-	122	2			N	-0-					60
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	N	2					62
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					62

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					20
05	1240	N	552	-0-	-688	-0-	552	2			N	-0-					20
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					20
07	1240	N	926	-0-	-314	-0-	926	2			N	-0-					20
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					20
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					20

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-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

04	840	N	725	-0-	-115	-0-	44	1	601	2	N	73					103
							80	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599	2	N	-0-					103
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	32	1	530	2	N	-0-					103
07	744	N	583	-0-	-161	-0-	33	1	539	2	N	10					113
							11	9									
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	36	1	566	2	N	-0-					113
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	32	1	506	2	N	2					115
							2	9									

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	1830	X	1030	-0-	-800	-0-	1030	2			N	-0-					72
05	1767	X	1017	-0-	-750	-0-	1017	2			N	-0-					72
06	2190	X	800	-0-	-1390	-0-	800	2			N	-0-					72
07	2263	X	550	-0-	-1713	-0-	550	2			N	-0-					72
08	2263	X	467	-0-	-1796	-0-	467	2			N	-0-					72
09	1020	X	253	-0-	-767	-0-	253	2			N	-0-					72

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					267
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					267
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					267
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					267
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					267
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					267

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			32
07	14B2 EXT		357	-0-	357	357	26	1	331	2	Y	-0-	3	1			29
08	14B2 EXT		414	-0-	414	771	30	1	384	2	Y	-0-					29
09	14B2 EXT		370	-0-	370	1141	26	1	344	2	Y	-0-					29

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			32
07	14B2 EXT		196	-0-	196	196	14	1	182	2	Y	-0-	3	1			29
08	14B2 EXT		302	-0-	302	498	22	1	280	2	Y	-0-					29
09	14B2 EXT		308	-0-	308	806	22	1	286	2	Y	-0-					29

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			4
07	14B2 EXT		2639	-0-	2639	2639	189	1	2450	2	Y	-0-	3	1			1
08	5062	X	2423	-0-	-2639	-0-	176	1	2247	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	159	1	2105	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	378	1	5032	2	Y	-0-					241
05	5239	X	5185	-0-	-54	-0-	372	1	4813	2	Y	-0-					241
06	5070	X	4414	-0-	-656	-0-	325	1	4088	2	Y	1	3	1			239
							1	9									
07	5239	X	4890	-0-	-349	-0-	348	1	4511	2	Y	28	116	1			151
							31	9									
08	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	299	1	3820	2	Y	3	3	1			151
							3	9									
09	5400	X	3588	-0-	-1812	-0-	219	1	2898	2	Y	428	285	1			294
							471	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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-

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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643

PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 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	270	N	262	-0-	-8	-0-	14	1	248	2	N	-0-					165
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	5					170
							6	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	793	2	N	5					175
							6	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	N	12	177	1			10
							13	9									
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	N	2					12
							2	9									
09	840	N	163	-0-	-677	-0-	8	1	155	2	N	-0-					12

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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	N	12					44
							13	9									
05	2201	N	1124	-0-	-1077	-0-	55	1	1069	2	N	-0-					44
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	N	4					48
							4	9									
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	2	N	8					56
							9	9									
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	1142	2	N	5					61
							6	9									
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	37	1	704	2	N	5					66
							6	9									

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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-					64
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	2	N	-0-					64
06	210	N	83	-0-	-127	-0-	4	1	79	2	N	-0-					64
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	2	N	-0-					64
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-					64
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					64

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	2567	N	1432	-0-	-1135	-0-	75	1	1340	2	N	15					191
							17	9									
05	2232	X	1639	-0-	-593	-0-	80	1	1556	2	N	3					194
							3	9									
06	2160	X	1099	-0-	-1061	-0-	56	1	1034	2	N	8	178	1			24
							9	9									
07	2232	X	1404	-0-	-828	-0-	70	1	1334	2	N	-0-					24
08	2232	X	1630	-0-	-602	-0-	79	1	1551	2	N	-0-					24
09	1590	X	1154	-0-	-436	-0-	57	1	1091	2	N	5					29
							6	9									

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	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	96	1	1724	2	N	55	171	1			31
							61	9									
05	2108	N	906	-0-	-1202	-0-	45	1	861	2	N	-0-					31
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	135	1	2441	2	N	5					36
							6	9									
07	1953	N	830	-0-	-1123	-0-	48	1	782	2	N	-0-					36
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	111	1	1792	2	N	26					62
							29	9									
09	2580	N	885	-0-	-1695	-0-	51	1	834	2	N	-0-					62

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931

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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	13	1	1059	2	Y	-0-					195
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	16	1	1034	2	Y	-0-					195
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	869	2	Y	-0-					195
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	11	1	906	2	Y	-0-					195
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	10	1	875	2	Y	-0-					195
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	6	1	788	2	Y	-0-					195

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	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					20
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					20
06	4080	X	3619	-0-	-461	-0-	3619	2			N	-0-					20
07	4309	X	3862	-0-	-447	-0-	3862	2			N	-0-					20
08	4309	X	3739	-0-	-570	-0-	3739	2			N	-0-					20
09	4170	X	3526	-0-	-644	-0-	3526	2			N	-0-					20

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	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	19	1	1580	2	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	23	1	1549	2	Y	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	21	1	1731	2	Y	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	20	1	1681	2	Y	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	20	1	1722	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1602	-0-	-138	-0-	12	1	1590	2	Y	-0-					-0-

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	900	N	798	-0-	-102	-0-	10	1	788	2	Y	-0-					103
05	899	N	735	-0-	-164	-0-	11	1	724	2	Y	-0-					103
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	11	1	939	2	Y	-0-					103
07	837	N	758	-0-	-79	-0-	9	1	749	2	Y	-0-					103
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	11	1	915	2	Y	-0-					103
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	9	1	1099	2	Y	-0-					103

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	Y	-0-					33
05	217	N	49	-0-	-168	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					33
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					33
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	2	Y	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	990	N	550	-0-	-440	-0-	7	1	543	2	Y	-0-					77
05	961	N	747	-0-	-214	-0-	11	1	736	2	Y	-0-					77
06	750	N	356	-0-	-394	-0-	4	1	352	2	Y	-0-					77
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	5	1	425	2	Y	-0-					77
08	744	N	481	-0-	-263	-0-	6	1	475	2	Y	-0-					77
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	6	1	748	2	Y	-0-					77

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	1140	N	226	-0-	-914	-0-	3	1	223	2	N	-0-					146
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	8	1	531	2	N	23					169
							25	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					169
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	15	1	1281	2	N	38					207
							42	9									
08	558	N	373	-0-	-185	-0-	4	1	369	2	N	-0-					207
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	8	1	1042	2	N	10					217
							11	9									

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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	9	1	741	2	Y	-0-					51
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	21	1	1400	2	Y	-0-					51
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	14	1	1173	2	Y	-0-					51
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	14	1	1169	2	Y	-0-					51
08	1116	N	894	-0-	-222	-0-	10	1	884	2	Y	-0-					51
09	1080	N	649	-0-	-431	-0-	5	1	644	2	Y	-0-					51

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 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	3960	X	2510	-0-	-1450	-0-	310	1	2200	2	Y	-0-					86
05	4092	X	3883	-0-	-209	-0-	343	1	3521	2	Y	17					103
							19	9									
06	3960	X	3099	-0-	-861	-0-	319	1	2777	2	Y	3					106
							3	9									
07	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	344	1	3460	2	Y	-0-					106
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	341	1	3677	2	Y	-0-					106
*09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	322	1	3546	2	Y	-0-					106

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	374	1	6053	2	Y	42					95
							46	9									
05	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	407	1	6467	2	Y	56	121	1			30
							62	9									
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	375	1	6236	2	Y	126	118	1			38
							139	9									
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	387	1	6370	2	Y	33					71
							36	9									
08	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	359	1	6319	2	Y	5	59	1			17
							6	9									
*09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	349	1	6237	2	Y	65					82
							72	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

04	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	35	1	2855	2	Y	56					126
							62	9									
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	48	1	3200	2	Y	74	160	1			40
							81	9									
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	38	1	3182	2	Y	167	156	1			51
							184	9									
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	39	1	3188	2	Y	43					94
							47	9									
08	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	37	1	3194	2	Y	7	78	1			23
							8	9									
09	3390	X	3206	-0-	-184	-0-	24	1	3088	2	Y	85					108
							94	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

04	5250	X	5199	-0-	-51	-0-	63	1	5136	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	70	1	4673	2	Y	-0-					-0-
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	65	1	5435	2	Y	-0-					-0-
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	66	1	5480	2	Y	-0-					-0-
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	64	1	5536	2	Y	-0-					-0-
*09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	46	1	5944	2	Y	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

04	3030	X	1047	-0-	-1983	-0-	30	1	1017	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	1152	-0-	-1979	-0-	37	1	1114	2	Y	1					1
							1	9									
06	3030	X	949	-0-	-2081	-0-	26	1	923	2	Y	-0-					1
07	2294	X	468	-0-	-1826	-0-	13	1	455	2	Y	-0-					1
08	1519	X	828	-0-	-691	-0-	21	1	807	2	Y	-0-					1
09	1110	X	377	-0-	-733	-0-	9	1	368	2	Y	-0-					1

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

04	5100	X	4660	-0-	-440	-0-	56	1	4604	2	Y	-0-					180
05	5270	X	4946	-0-	-324	-0-	73	1	4873	2	Y	-0-					180
06	5100	X	4169	-0-	-931	-0-	50	1	4119	2	Y	-0-					180
07	4898	X	3403	-0-	-1495	-0-	41	1	3362	2	Y	-0-					180
08	4960	X	4458	-0-	-502	-0-	51	1	4407	2	Y	-0-					180
09	4800	X	4269	-0-	-531	-0-	33	1	4236	2	Y	-0-					180

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

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	5310	X	4042	-0-		-1268	-0-	141	1	3897	2	Y	4					10
								4	9									
05	5239	X	4104	-0-		-1135	-0-	233	1	3864	2	Y	6	13	1			3
								7	9									
06	4486	X	4486	-0-		-0-	-0-	248	1	4223	2	Y	14	13	1			4
								15	9									
07	4456	X	4456	-0-		-0-	-0-	240	1	4212	2	Y	4					8
								4	9									
08	4402	X	4402	-0-		-0-	-0-	239	1	4163	2	Y	-0-	6	1			2
09	4500	X	3875	-0-		-625	-0-	126	1	3742	2	Y	6					8
								7	9									

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

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	4500	X	4074	-0-		-426	-0-	49	1	4002	2	Y	21					47
								23	9									
05	4495	X	3934	-0-		-561	-0-	58	1	3846	2	Y	27	59	1			15
								30	9									
06	4350	X	3632	-0-		-718	-0-	42	1	3522	2	Y	62	58	1			19
								68	9									
07	4247	X	3477	-0-		-770	-0-	41	1	3418	2	Y	16					35
								18	9									
08	4247	X	3967	-0-		-280	-0-	46	1	3919	2	Y	2	29	1			8
								2	9									
09	4080	X	3494	-0-		-586	-0-	27	1	3432	2	Y	32					40
								35	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

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-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

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

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

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	17820	X	17017	-0-	-803	-0-	380 80	1 9	16557	2	Y	73					91
05	18654	X	18654	-0-	-0-	-0-	414	1	18240	2	Y	-0-					91
06	17820	X	17679	-0-	-141	-0-	397	1	17282	2	Y	-0-					91
07	17577	X	16721	-0-	-856	-0-	376 86	1 9	16259	2	Y	78	69	1			100
08	18259	X	18188	-0-	-71	-0-	406	1	17782	2	Y	-0-					100
09	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					100

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1304	-0-	-339	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1049	-0-	-780	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	984	-0-	-636	-0-	984	2			N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-3024	-0-	216	2			N	-0-					13
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					13
06	3210	X	2051	-0-	-1159	-0-	2051	2			N	-0-					13
07	3317	X	884	-0-	-2433	-0-	884	2			N	-0-					13
08	3348	X	29	-0-	-3319	-0-	29	2			N	-0-					13
09	3240	X	257	-0-	-2983	-0-	257	2			N	-0-					13

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 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-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					58
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					58
06	3000	N	3409	-0-	409	409	3409	2			N	-0-					58
07	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1331	2	52	9	N	47					105
08	744	N	292	-0-	-452	-0-	292	2			N	-0-					105
09	2820	X	186	-0-	-2634	-0-	186	2			N	-0-					105

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	4170	X	3123	-0-	-1047	-0-	3123	2			N	-0-					43
05	4309	X	2184	-0-	-2125	-0-	2184	2			N	-0-					43
06	4170	X	2694	-0-	-1476	-0-	2694	2			N	-0-					43
07	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	2704	2			N	-0-					43
08	3224	X	2064	-0-	-1160	-0-	2064	2			N	-0-					43
09	3120	X	2192	-0-	-928	-0-	2192	2			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	4290	X	3695	-0-	-595	-0-	3695	2			N	-0-					7
05	4433	X	2571	-0-	-1862	-0-	2513	2	58	9	N	53					60
06	4290	X	2115	-0-	-2175	-0-	2115	2			N	-0-					60
07	3813	X	3269	-0-	-544	-0-	3267	2	2	9	N	2					62
08	3813	X	2403	-0-	-1410	-0-	2403	2			N	-0-					62
09	3690	X	2287	-0-	-1403	-0-	2287	2			N	-0-					62

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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-

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-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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	619 N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	N	-0-					98
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	82	1	1710	2	N	-0-					98
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	2	N	-0-					98
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	1036	2	N	-0-					98
08	1767 N	463	-0-	-1304	-0-	21	1	442	2	N	-0-					98
09	1710 N	149	-0-	-1561	-0-	7	1	142	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					205
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					205
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					205
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	N	1	1	8			205
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					205
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					205

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	990	N	735	-0-	-255	-0-	735	1			N	-0-					26
05	1395	N	496	-0-	-899	-0-	496	1			N	-0-					26
06	960	N	617	-0-	-343	-0-	617	2			N	-0-					26
07	775	N	279	-0-	-496	-0-	279	2			N	-0-					26
08	496	N	257	-0-	-239	-0-	257	2			N	-0-					26
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	1800	N	1429	-0-	-371	-0-	1427	2	2	9	N	2					167
05	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	1248	2	6	9	N	5					172
06	1500	N	773	-0-	-727	-0-	767	2	6	9	N	5					177
07	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	1135	2	36	9	N	33					210
08	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1048	2			N	-0-	165	1			45
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	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	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	2			N	-0-					87
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					87
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					87
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					87
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					87
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					87

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

04	990	N	513	-0-	-477	-0-	513	2			N	-0-					165
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					165
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					165
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					165
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					165
09	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	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	743	X	743	-0-	-0-	-0-	62	1	681	2	Y	-0-					8
05	713	X	665	-0-	-48	-0-	50	1	615	2	Y	-0-					8
06	750	X	632	-0-	-118	-0-	50	1	581	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
07	775	X	650	-0-	-125	-0-	48	1	601	2	Y	1					1
							1	9									
08	775	X	506	-0-	-269	-0-	36	1	470	2	Y	-0-					1
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					67
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					67
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					67
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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	1140	X	862	-0-	-278	-0-	72	1	790	2	Y	-0-					5
05	1178	X	1139	-0-	-39	-0-	86	1	1053	2	Y	-0-					5
06	1140	X	1027	-0-	-113	-0-	81	1	946	2	Y	-0-					5
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	116	1	1450	2	Y	-0-					5
08	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	105	1	1365	2	Y	-0-					5
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-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	840	X	785	-0-	-55	-0-	65	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	868	X	727	-0-	-141	-0-	55	1	672	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	852	-0-	-18	-0-	67	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	839	-0-	-60	-0-	62	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	899	X	799	-0-	-100	-0-	57	1	742	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	175	1	1929	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	145	1	1768	2	Y	1					2
							1	9									
06	2160	N	1909	-0-	-251	-0-	151	1	1757	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	158	1	1973	2	Y	1					1
							1	9									
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	144	1	1869	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1795	-0-	-2225	-0-	149	1	1645	2	Y	1					27
							1	9									
05	4154	X	1796	-0-	-2358	-0-	136	1	1659	2	Y	1					28
							1	9									
06	3360	X	1711	-0-	-1649	-0-	135	1	1575	2	Y	1	24	1			5
							1	9									
07	3255	X	1523	-0-	-1732	-0-	113	1	1410	2	Y	-0-					5
08	1705	X	1300	-0-	-405	-0-	93	1	1207	2	Y	-0-					5
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					5

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	N	-0-					67
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					67
06	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-					67
07	403	N	136	-0-	-267	-0-	11	1	125	3	N	-0-					67
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	1					68
							1	9									
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					68

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 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	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	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
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	497	3	N	-0-					150
05	372	N	239	-0-	-133	-0-	20	1	219	3	N	-0-					150
06	360	N	122	-0-	-238	-0-	10	1	112	3	N	-0-					150
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					150
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	98	1	1180	3	N	5					155
							6	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					155

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 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	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	237	1	2610	2	Y	1					27
							1	9									
05	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	202	1	2462	2	Y	1					28
							1	9									
06	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	212	1	2473	2	Y	1	24	1			5
							1	9									
07	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	213	1	2656	2	Y	-0-					5
08	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	203	1	2626	2	Y	-0-					5
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					5

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					257
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					257
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					257
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	102	1	1127	2	Y	-0-					25
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	99	1	1212	2	Y	1					26
							1	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	96	1	1123	2	Y	-0-	22	1			4
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	95	1	1189	2	Y	1					5
							1	9									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	87	1	1129	2	Y	1					6
							1	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	75	1	821	2	Y	2					80
							2	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	713	2	Y	2					82
							2	9									
06	900	N	669	-0-	-231	-0-	53	1	613	2	Y	3	34	1			51
							3	9									
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	67	1	839	2	Y	6	35	1			22
							7	9									
08	930	X	857	-0-	-73	-0-	61	1	795	2	Y	1					23
							1	9									
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					23

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	780	N	775	-0-	-5	-0-	64	1	709	2	Y	2					49
							2	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	67	1	819	2	Y	3					52
							3	9									
06	840	N	734	-0-	-106	-0-	57	1	669	2	Y	7	22	1			37
							8	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	65	1	806	2	Y	9	26	1			20
							10	9									
08	899	N	821	-0-	-78	-0-	59	1	760	2	Y	2					22
							2	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					22

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	142	3	N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					15
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	4	1	44	3	N	-0-					15
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					15
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					15

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	168	1	1848	2	Y	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	138	1	1677	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1642	-0-	-608	-0-	130	1	1512	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	125	1	1555	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1238	-0-	-591	-0-	89	1	1149	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 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	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	233	1	2559	2	Y	1					27
							1	9									
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	193	1	2349	2	Y	1					28
							1	9									
06	2760	N	2510	-0-	-250	-0-	198	1	2311	2	Y	1	24	1			5
							1	9									
07	2852	N	2684	-0-	-168	-0-	199	1	2481	2	Y	4	1	8			8
							4	9									
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	191	1	2473	2	Y	5					13
							6	9									
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					13

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	780	N	742	-0-	-38	-0-	58	1	684	3	N	-0-					70
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	53	1	580	3	N	-0-					70
06	960	N	428	-0-	-532	-0-	36	1	392	3	N	-0-					70
07	775	N	475	-0-	-300	-0-	39	1	430	3	N	5					75
							6	9									
08	620	N	124	-0-	-496	-0-	10	1	114	3	N	-0-					75
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					75

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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	156	1	1718	2	Y	-0-					25
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	131	1	1596	2	Y	1					26
							1	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	133	1	1547	2	Y	-0-	22	1			4
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	135	1	1684	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
08	2232	X	1651	-0-	-581	-0-	118	1	1533	2	Y	-0-					4
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	222	1	2443	2	Y	1					27
							1	9									
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	204	1	2491	2	Y	1					28
							1	9									
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	200	1	2329	2	Y	1	24	1			5
							1	9									
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	211	1	2624	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	199	1	2583	2	Y	-0-					5
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					5

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 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-					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	279	-0-	279	279	21	1	258	3	N	-0-					57
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	279					N	NO RPT					57

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 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	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	172	1	1890	2	Y	6					106
						7	9									
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	157	1	1912	2	Y	6					112
						7	9									
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	165	1	1926	2	Y	15	47	1			80
						17	9									
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	167	1	2075	2	Y	18	55	1			43
						20	9									
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	161	1	2080	2	Y	5					48
						6	9									
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					48

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 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	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	88	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	992 X	914	-0-	-78	-0-	69	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	1020 X	762	-0-	-258	-0-	60	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	1085 X	950	-0-	-135	-0-	71	1	879	2	Y	-0-					-0-
08	1085 X	787	-0-	-298	-0-	56	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 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	1320 X	1144	-0-	-176	-0-	95	1	1049	2	Y	-0-					3
05	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	131	1	1595	2	Y	-0-					3
06	1410 X	1263	-0-	-147	-0-	100	1	1163	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	120	1	1496	2	Y	-0-					-0-
08	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	131	1	1696	2	Y	-0-					-0-
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	345	-0-	-405	-0-	27	1	318	3	N	-0-					168
05	1023	N	396	-0-	-627	-0-	33	1	363	3	N	-0-					168
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	49	1	528	3	N	-0-					168
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	59	1	648	3	N	-0-					168
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	30	1	361	3	N	-0-					168
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					168

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					98
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	615	3	4	9	N	4					102
06	630	N	424	-0-	-206	-0-	418	3	6	9	N	5					107
07	589	N	341	-0-	-248	-0-	341	3			N	-0-					107
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	518	3	7	9	N	6					113
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					113

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					130

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	330	X	262	-0-	-68	-0-	22	1	237	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
05	341	X	138	-0-	-203	-0-	10	1	127	2	Y	1					3
							1	9									
06	330	X	143	-0-	-187	-0-	11	1	131	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	279	X	117	-0-	-162	-0-	9	1	107	2	Y	1					2
							1	9									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-	2	1			-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					-0-

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	N	11					145
							12	9									
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	N	2					147
							2	9									
06	360	N	205	-0-	-155	-0-	8	1	194	3	N	3					150
							3	9									
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	N	14					164
							15	9									
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	13	1	297	3	N	5					169
							6	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					169

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	38					152
							42	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	30					182
							33	9									
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	14	1	321	3	Y	22	171	1			33
							24	9									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	45					78
							50	9									
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	36					114
							40	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					114

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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	713	1	262	3	Y	212					414
							233	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	719	1	121	3	Y	222	337	1			299
							244	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	712	1	123	3	Y	214	339	1			174
							235	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	816	1	130	3	Y	236	170	1			240
							260	9									
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	754	1	230	3	Y	207	170	1			277
							228	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					277

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	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	98	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	71	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	1090	-0-	-140	-0-	86	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1073	-0-	-198	-0-	80	1	993	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	992	-0-	-279	-0-	71	1	921	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-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	4380	X	3955	-0-	-425	-0-	180	1	3775	2	Y	-0-					-0-
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	23	1	4522	2	Y	-0-					-0-
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3718	-0-	-808	-0-	3706	2	12	9	Y	11					11
08	4743	X	3366	-0-	-1377	-0-	3342	2	24	9	Y	22					33
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					33

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	1200	X	1053	-0-	-147	-0-	13	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	927	-0-	-158	-0-	1	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
07	1209	X	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
08	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	132	1	1447	2	N	-0-					63
05	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	88	1	1068	2	N	-0-					63
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	123	1	1432	2	N	-0-					63
07	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	117	1	1456	2	N	4					67
							4	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	103	1	1332	2	N	-0-					67
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					67

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 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	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					142
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					142
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					142
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					142
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					142
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					142

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 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	1590	X	687	-0-	-903	-0-	57	1	629	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1643	X	1089	-0-	-554	-0-	83	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	812	-0-	-718	-0-	64	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1095	-0-	-486	-0-	81	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	1581	X	504	-0-	-1077	-0-	34	1	440	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	1134	3			N	-0-					158
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					158
06	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N	-0-					158
07	1178	N	728	-0-	-450	-0-	728	3			N	-0-					158
08	1271	N	621	-0-	-650	-0-	621	3			N	-0-					158
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					158

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	141	1	1547	2	Y	-0-					26
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	124	1	1513	2	Y	2					28
							2	9									
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	132	1	1540	2	Y	1	24	1			5
							1	9									
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	178	1	2218	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	183	1	2370	2	Y	-0-					5
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					5

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					115
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					115
06	3000	N	3129	-0-	129	129	3112	3	17	9	N	15					130
07	2643	N	2514	-0-	-129	-0-	2503	3	11	9	N	10					140
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2142	3	28	9	N	25					165
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					165

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	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5017	3	50	9	N	45					167
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4769	3	50	9	N	45					212
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2657	3	20	9	N	18					230
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2852	3	20	9	N	18	1	8			247
08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2739	3	28	9	N	25					272
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					272

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	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1695	3	81	9	N	74					232
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1817	3	73	9	N	66	166	1			132
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2007	3	92	9	N	84	174	1			42
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2040	3	117	9	N	106					148
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1832	3	79	9	N	72					220
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					220

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	12	N	-0-	-0-	-12	-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

04	510	N	368	-0-	-142	-0-	368	2			N	-0-					97
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					97
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					97
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					97
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					97
09	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-					97

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					114
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					114
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					114
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					114
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2	2	8			114
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

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	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	1290	-0-	-4755	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	1837	-0-	-4208	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	1943	-0-	-3907	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	2			N	-0-					170
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					170
06	3000	N	3087	-0-	87	87	3026	2	61	9	N	55					225
07	2486	N	2399	-0-	-87	-0-	2398	2	1	9	N	1	1	8			225
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	N	2	2	8			225
09	1680	X	1346	-0-	-334	-0-	1346	2			N	-0-					225

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2020

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					477
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					477
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1	178	1			300
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					300
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					300
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					300

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1	1	1072	2	N	1					65
							1	9									
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1	1	1023	2	N	4					69
							4	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1	1	1022	2	N	2					71
							2	9									
07	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1	1	1014	2	N	4					75
							4	9									
08	1023	N	850	-0-	-173	-0-	1	1	849	2	N	-0-					75
09	1020	N	595	-0-	-425	-0-	1	1	594	2	N	-0-					75

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1	1	1310	2	N	-0-					115
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1	1	1251	2	N	68	155	1			28
							75	9									
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1	1	1249	2	N	15					43
							17	9									
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1	1	1239	2	N	17					60
							19	9									
08	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1	1	1038	2	N	22					82
							24	9									
09	1230	N	728	-0-	-502	-0-	1	1	727	2	N	-0-					82

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 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	630	N	560	-0-	-70	-0-	1	1	559	2	N	-0-					63
05	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	1			N	-0-					63
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					63
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

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

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	210	N	164	-0-	-46	-0-	131	2	33	9	N	30					263
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	90	2	44	9	N	40					303
06	210	N	49	-0-	-161	-0-	13	2	36	9	N	33	171	1			165
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	143	2	28	9	N	25					190
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	151	2	35	9	N	32					222
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	126	2	28	9	N	25	182	1			65

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	88	2	8	9	N	7	176	1			16
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	60	2	2	9	N	2					18
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					18
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					18
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	4			N	-0-					18
09	60	N	41	-0-	-19	-0-					N	-0-					18

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			Y	-0-					40
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					40
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					40
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					40
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					40
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					54
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					54
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					54
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					54
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					54
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					70
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					70
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	Y	2					72
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					72
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3	9	Y	3					75
09	1080	N	664	-0-	-416	-0-	662	2	2	9	Y	2					77

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

04	300	N	149	-0-	-151	-0-	149	2			Y	-0-					4
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					4
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			Y	-0-					4
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					4
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					4
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

04	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2					67
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	99	2	3	9	Y	3					70
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-					70
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					70
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					70
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					70

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					119
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					119
06	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			Y	-0-					119
07	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	2			Y	-0-					119
08	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	2			Y	-0-					119
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					119

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					27
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					27
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					27
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					27
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					27
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					27

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					70
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					70
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					70
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					70
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					70
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					70

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					27
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					27
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					27
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					27
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					89
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					89
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					89
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					89
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					89
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					89

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	50	2	12	9	N	11					60
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	35	2	2	9	N	2					62
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					62
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					62
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					62
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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	780	N	272	-0-	-508	-0-	272	2			N	-0-					39
05	1054	N	55	-0-	-999	-0-	55	2			N	-0-					39
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					39
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					39
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					39
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					39

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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	660	N	49	-0-	-611	-0-	49	2			N	-0-					39
05	403	N	59	-0-	-344	-0-	59	2			N	-0-					39
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					39
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					39
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					39
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					32
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					32
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					32
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					32
*08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					32
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					32

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	1800	X	1232	-0-	-568	-0-	1232	2			N	-0-					149
05	1612	X	1001	-0-	-611	-0-	1000	2	1	9	N	1	118	1			32
06	1230	X	878	-0-	-352	-0-	878	2			N	-0-					32
07	1519	X	1007	-0-	-512	-0-	1007	2			N	-0-					32
08	1519	X	824	-0-	-695	-0-	815	2	9	9	N	8					40
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					40

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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					15
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					15
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					15
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					15
08	1612	N	829	-0-	-783	-0-	829	2			N	-0-					15
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					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	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	1769	2			N	-0-					25
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					25
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					25
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					25
*08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					25
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					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	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					73
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					73
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					73
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					73
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					73
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					94
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					94
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					94
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					94
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					94
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					94

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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					9
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					9
06	630	N	483	-0-	-147	-0-	483	2			N	-0-					9
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					9
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					9
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					9

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	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					21
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					21
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					21
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					21
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					21
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					21

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	480	N	452	-0-	-28	-0-	45	1	407	2	Y	-0-					22
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	418	2	Y	-0-					22
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	40	1	369	2	Y	-0-					22
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	40	1	354	2	Y	-0-					22
08	465	N	365	-0-	-100	-0-	37	1	328	2	Y	-0-					22
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	35	1	304	2	Y	-0-					22

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
*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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	973	-0-	-137	-0-	96	1	877	2	Y	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	98	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	909	-0-	-201	-0-	88	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	939	-0-	-53	-0-	97	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	928	-0-	-95	-0-	98	1	830	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	94	1	806	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-

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	480	N	225	-0-	-255	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	38	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	127	-0-	-233	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	215	-0-	-188	-0-	23	1	192	2	Y	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	720	N	650	-0-	-70	-0-	64	1	586	2	Y	-0-					56
05	558	N	478	-0-	-80	-0-	46	1	432	2	Y	-0-					56
06	750	N	505	-0-	-245	-0-	49	1	456	2	Y	-0-					56
07	682	N	604	-0-	-78	-0-	63	1	541	2	Y	-0-					56
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	58	1	500	2	Y	-0-					56
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	70	1	596	2	Y	-0-					56

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	420	N	371	-0-	-49	-0-	37	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	344	-0-	-166	-0-	33	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	39	1	332	2	Y	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 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-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

04	1320	X	1091	-0-	-229	-0-	108	1	983	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1241	-0-	-123	-0-	120	1	1121	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1190	-0-	-250	-0-	115	1	1075	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1158	-0-	-330	-0-	120	1	1038	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	119	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	114	1	979	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

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

04	1320	X	1059	-0-	-261	-0-	103 13	1 9	943	2	Y	12	16	1			5
05	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	124 35	1 9	1162	2	Y	32	26	1			11
06	1200	X	1161	-0-	-39	-0-	111 15	1 9	1035	2	Y	14	20	1			5
07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	138 21	1 9	1198	2	Y	19	23	1			1
08	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	126 24	1 9	1067	2	Y	22	22	1			1
*09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	126 21	1 9	1075	2	Y	19	15	1			5

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	446	-0-	-64	-0-	44	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	46	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	39	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	42	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	41	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	39	1	334	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	14	1	1523	2	N	-0-					92
05	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	15	1	1656	2	N	-0-					92
06	1650	N	1494	-0-	-156	-0-	14	1	1480	2	N	-0-					92
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	19	1	2003	2	N	-0-					92
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	20	1	2075	2	N	-0-					92
*09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	18	1	1780	2	N	1	1	8			92
							1	9									

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	2	Y	-0-					68
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	Y	-0-					68
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	32	1	294	2	Y	-0-					68
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	34	1	305	2	Y	-0-					68
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	36	1	299	2	Y	-0-					68
*09	330	N	315	-0-	-15	-0-	33	1	282	2	Y	-0-					68

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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	98	1	894	2	Y	-0-					78
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	90	1	843	2	Y	-0-					78
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	70	1	650	2	Y	-0-					78
07	899	N	847	-0-	-52	-0-	87	1	760	2	Y	-0-					78
08	930	N	773	-0-	-157	-0-	82	1	691	2	Y	-0-					78
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	73	1	626	2	Y	-0-					78

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	137	1	1251	2	Y	-0-					70
05	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	132	1	1229	2	Y	-0-					70
06	1440	N	1154	-0-	-286	-0-	112	1	1042	2	Y	-0-					70
07	1426	N	1023	-0-	-403	-0-	105	1	918	2	Y	-0-					70
08	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	108	1	908	2	Y	-0-					70
09	1140	N	969	-0-	-171	-0-	101	1	868	2	Y	-0-					70

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	49	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	51	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	52	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	71	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	78	1	655	2	Y	-0-					-0-
*09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	111	1	948	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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	2	Y	-0-					70
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	2	Y	-0-					70
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					70
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	35	1	308	2	Y	-0-					70
08	465	N	189	-0-	-276	-0-	20	1	169	2	Y	-0-					70
09	390	N	194	-0-	-196	-0-	20	1	174	2	Y	-0-					70

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	840	X	752	-0-	-88	-0-	74	1	678	2	Y	-0-					-0-
05	868	X	644	-0-	-224	-0-	62	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	466	-0-	-284	-0-	45	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	775	X	728	-0-	-47	-0-	75	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	557	-0-	-218	-0-	58	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	518	-0-	-232	-0-	54	1	464	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	420	N	69	-0-	-351	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					122
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	2	Y	-0-					122
06	480	N	266	-0-	-214	-0-	26	1	240	2	Y	-0-					122
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	2	Y	-0-					122
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					122
09	270	N	16	-0-	-254	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					122

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

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

04	570	N	313	-0-	-257	-0-	31	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	31	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	25	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	25	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	41	1	346	2	Y	-0-					-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	37	1	317	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	49	1	451	2	Y	-0-					45
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	473	2	Y	-0-					45
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					45
07	496	N	132	-0-	-364	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					45
08	527	N	125	-0-	-402	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					45
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	Y	114					159
							125	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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 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-					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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 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-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	108	1	982	2	Y	-0-					47
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	350	2	Y	-0-					47
06	1080	N	462	-0-	-618	-0-	45	1	417	2	Y	-0-					47
07	1116	N	141	-0-	-975	-0-	15	1	126	2	Y	-0-					47
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	36	1	299	2	Y	-0-					47
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	47	1	401	2	Y	-0-					47

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	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					31
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	122	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	119	1	1108	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1075	-0-	-215	-0-	104	1	971	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	109	1	948	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	108	1	910	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	108	1	922	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 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-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	136	1	1238	2	Y	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	115	1	1073	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	120	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	134	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	748	-0-	-430	-0-	80	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

04	1140	N	421	-0-	-719	-0-	42	1	379	2	Y	-0-					27
05	682	N	482	-0-	-200	-0-	47	1	435	2	Y	-0-					27
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	56	1	525	2	Y	-0-					27
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	82	1	713	2	Y	-0-					27
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	76	1	636	2	Y	-0-					27
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	79	1	673	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

04	480	N	351	-0-	-129	-0-	35	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	35	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	335	-0-	-115	-0-	32	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	36	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	33	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	32	1	275	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

04	1500	N	1215	-0-	-285	-0-	120	1	1095	2	Y	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	133	1	1245	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	119	1	1115	2	Y	-0-					-0-
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	188	1	1629	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	200	1	1690	2	Y	-0-					-0-
*09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	157	1	1348	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 #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	83	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	102	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	82	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	86	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	772	-0-	-282	-0-	82	1	690	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	590	-0-	-250	-0-	62	1	528	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	356	1	3046	2	Y	-0-	77	1			-0-
*09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	444	1	3808	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 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	450	N	387	-0-	-63	-0-	38	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	379	-0-	-613	-0-	37	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	338	-0-	-892	-0-	33	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	220	-0-	-183	-0-	23	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	111	-0-	-261	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	161	1	1375	2	Y	-0-					-0-

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1071	-0-	-519	-0-	106	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1246	-0-	-335	-0-	120	1	1126	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1119	-0-	-381	-0-	108	1	1011	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	1218	-0-	-208	-0-	118	1	1033	2	Y	61	58	1			3
							67	9									
08	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	108	1	907	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1110	N	800	-0-	-310	-0-	84	1	716	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2021

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	960	N	475	-0-	-485	-0-	47	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	42	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	348	-0-	-162	-0-	34	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	37	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	332	-0-	-102	-0-	35	1	297	2	Y	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	269	1	2453	2	Y	-0-					107
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	223	1	2084	2	Y	-0-					107
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	191	1	1780	2	Y	-0-					107
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	217	1	1889	2	Y	-0-					107
08	2294	N	1878	-0-	-416	-0-	199	1	1679	2	Y	-0-					107
09	1980	N	1092	-0-	-888	-0-	114	1	978	2	Y	-0-					107

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	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-

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	1080	N	993	-0-	-87	-0-	98	1	895	2	Y	-0-					30
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	98	1	917	2	Y	-0-					30
06	990	N	881	-0-	-109	-0-	85	1	796	2	Y	-0-					30
07	1023	N	912	-0-	-111	-0-	93	1	819	2	Y	-0-					30
08	1023	N	822	-0-	-201	-0-	87	1	735	2	Y	-0-					30
09	870	N	775	-0-	-95	-0-	81	1	694	2	Y	-0-					30

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	1140	N	993	-0-	-147	-0-	98	1	895	2	Y	-0-					31
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	87	1	814	2	Y	-0-					31
06	1230	N	815	-0-	-415	-0-	79	1	736	2	Y	-0-					31
07	1023	N	751	-0-	-272	-0-	79	1	671	2	Y	1					32
							1	9									
08	1271	X	848	-0-	-423	-0-	89	1	759	2	Y	-0-					32
09	990	X	934	-0-	-56	-0-	98	1	836	2	Y	-0-					32

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	2670	N	2299	-0-	-371	-0-	219	1	1997	2	Y	75	104	1			29
							83	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	226	1	2113	2	Y	86	81	1			34
							95	9									
06	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	215	1	2004	2	Y	92	105	1			21
							101	9									
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	240	1	2090	2	Y	121	136	1			6
							133	9									
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	266	1	2258	2	Y	139	139	1			6
							153	9									
09	2310	N	2258	-0-	-52	-0-	221	1	1896	2	Y	128	100	1			34
							141	9									

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	330	N	240	-0-	-90	-0-	23	1	209	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
05	496	N	230	-0-	-266	-0-	21	1	198	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	18	1	168	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	187	2	Y	12	9	1			3
							13	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	1170	N	988	-0-	-182	-0-	98	1	890	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	659	-0-	-85	-0-	64	1	595	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	597	-0-	-423	-0-	58	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	579	-0-	-444	-0-	59	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	76	1	637	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	59	1	505	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

04	2130	X	827	-0-	-1303	-0-	82	1	745	2	Y	-0-					19
05	2201	X	771	-0-	-1430	-0-	75	1	696	2	Y	-0-					19
06	2130	X	432	-0-	-1698	-0-	42	1	390	2	Y	-0-					19
07	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	195	1	1683	2	Y	-0-					19
08	775	N	182	-0-	-593	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					19
*09	420	N	204	-0-	-216	-0-	21	1	183	2	Y	-0-					19

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 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	1890	X	897	-0-	-993	-0-	85	1	775	2	Y	34	44	1			11
							37	9									
05	1829	X	871	-0-	-958	-0-	80	1	750	2	Y	37	34	1			14
							41	9									
06	1350	X	799	-0-	-551	-0-	73	1	683	2	Y	39	45	1			8
							43	9									
07	1302	X	752	-0-	-550	-0-	76	1	654	2	Y	20	27	1			1
							22	9									
08	868	N	652	-0-	-216	-0-	69	1	583	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	121	1	1039	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	6	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	3	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	6	1	581	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	512	-0-	-108	-0-	6	1	506	2	Y	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	5	1	466	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

04	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	135	1	1233	2	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	135	1	1258	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	123	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	139	1	1208	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	138	1	1167	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	130	1	1114	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	125	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	143	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	178	1	1657	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	116	1	1016	2	Y	-0-					-0-
08	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	220	1	1858	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1764	-0-	-66	-0-	184	1	1580	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	250	1	1730	2	Y	104					131
							114	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	236	1	1623	2	Y	64	163	1			32
							70	9									
06	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	212	1	1418	2	Y	122					154
							134	9									
07	2108	N	1791	-0-	-317	-0-	235	1	1505	2	Y	46	154	1			46
							51	9									
08	2170	X	2035	-0-	-135	-0-	267	1	1722	2	Y	42					88
							46	9									
*09	2100	X	1858	-0-	-242	-0-	244	1	1579	2	Y	32					120
							35	9									

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

04	1110	X	730	-0-	-380	-0-	72	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	930	X	755	-0-	-175	-0-	73	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	693	-0-	-177	-0-	67	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	726	-0-	-173	-0-	74	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	74	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	69	1	587	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

04	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

04	2340	X	1825	-0-	-515	-0-	180	1	1645	2	Y	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	218	1	2034	2	Y	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	193	1	1799	2	Y	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	239	1	2071	2	Y	-0-					-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	265	1	2247	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3319	-0-	319	319	347	1	2972	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 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	2010	X	1429	-0-	-581	-0-	131	1	1298	2	Y	-0-					64
05	1674	X	1338	-0-	-336	-0-	178	1	1160	2	Y	-0-					64
06	1620	X	1143	-0-	-477	-0-	150	1	993	2	Y	-0-					64
07	1488	X	1379	-0-	-109	-0-	111	1	1209	2	Y	54	9	8			109
							59	9									
08	1333	N	999	-0-	-334	-0-	151	1	803	2	Y	41	121	1	6	8	23
							45	9									
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	180	1	1142	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

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-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	120	1	1095	2	N	-0-					43
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	111	1	1037	2	N	-0-					43
06	1050	N	733	-0-	-317	-0-	71	1	662	2	N	-0-					43
07	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	120	1	1045	2	N	-0-					43
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	125	1	1064	2	N	-0-					43
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	116	1	990	2	N	-0-					43

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

04	1230	X	746	-0-	-484	-0-	74	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	934	-0-	-182	-0-	90	1	844	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	763	-0-	-197	-0-	74	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	710	-0-	-158	-0-	74	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	930	X	733	-0-	-197	-0-	78	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	900	X	752	-0-	-148	-0-	79	1	673	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

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

04	360	N	343	-0-	-17	-0-	34	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	31	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	29	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	37	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	417	2	Y	-0-					-0-
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					74
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	2	Y	-0-					74
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	15	1	140	2	Y	-0-					74
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	68	1	588	2	Y	1					75
							1	9									
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	375	2	Y	-0-					75
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	2	Y	-0-					75

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	119	1	1083	2	Y	-0-					26
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	155	1	1453	2	Y	-0-					26
06	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	117	1	1094	2	Y	-0-					26
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	134	1	1155	2	Y	1					27
							1	9									
08	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	144	1	1227	2	Y	-0-					27
*09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	188	1	1610	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

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

04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	7	1	833	2	N	-0-					25
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	6	1	636	2	N	-0-					25
06	1080	N	944	-0-	-136	-0-	9	1	935	2	N	-0-					25
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	2	N	-0-					25
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	8	1	820	2	N	-0-					25
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	8	1	838	2	N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	110	1	1004	2	Y	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	115	1	1078	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	950	-0-	-250	-0-	92	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	875	-0-	-272	-0-	90	1	785	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	929	-0-	-249	-0-	98	1	830	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	109	1	931	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	1650	N	1297	-0-	-353	-0-	128	1	1169	2	Y	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	127	1	1191	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1126	-0-	-764	-0-	109	1	1017	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	118	1	1026	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	114	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	106	1	910	2	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	210	N	199	-0-	-11	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	22	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	19	1	166	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	159	1	1453	2	Y	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	134	1	1253	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	916	-0-	-464	-0-	89	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	760	-0-	-790	-0-	79	1	681	2	Y	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	104	1	877	2	Y	-0-					-0-
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	179	1	1531	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 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	X	878	-0-	-232	-0-	87	1	791	2	Y	-0-					26
05	1147	X	782	-0-	-365	-0-	76	1	706	2	Y	-0-					26
06	930	X	434	-0-	-496	-0-	42	1	392	2	Y	-0-					26
07	941	X	941	-0-	-0-	-0-	97	1	843	2	Y	1					27
							1	9									
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	111	1	938	2	Y	-0-					27
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	88	1	755	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 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	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	-0-			-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-			-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-			-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	Y	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	Y	-0-			-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	2	Y	-0-			-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	26	1	225	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

04	2400	N	1699	-0-	-701	-0-	168	1	1531	2	Y	-0-			-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	155	1	1444	2	Y	-0-			-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	138	1	1284	2	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	157	1	1362	2	Y	-0-			-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	170	1	1448	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	141	1	1204	2	Y	-0-			-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

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-

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	109	1	991	2	Y	-0-			-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	111	1	1034	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	99	1	923	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	997	-0-	-150	-0-	103	1	894	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	976	-0-	-171	-0-	103	1	873	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	103	1	878	2	Y	-0-			-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

04	930	X	624	-0-	-306	-0-	62	1	562	2	Y	-0-			-0-
05	1054	X	631	-0-	-423	-0-	61	1	570	2	Y	-0-			-0-
06	1020	X	588	-0-	-432	-0-	57	1	531	2	Y	-0-			-0-
07	1054	X	857	-0-	-197	-0-	88	1	769	2	Y	-0-			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	85	1	718	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	55	1	469	2	Y	-0-			-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

04	1560	X	1081	-0-	-479	-0-	107	1	974	2	Y	-0-			-0-
05	1302	X	1139	-0-	-163	-0-	110	1	1029	2	Y	-0-			-0-
06	1200	X	1071	-0-	-129	-0-	104	1	967	2	Y	-0-			-0-
07	1178	X	1105	-0-	-73	-0-	114	1	991	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	114	1	958	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	988	-0-	-92	-0-	103	1	885	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	2	N	-0-			29
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	2	N	-0-			29
06	690	N	252	-0-	-438	-0-	24	1	228	2	N	-0-			29
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	21	1	180	2	N	-0-			29
08	310	N	166	-0-	-144	-0-	18	1	148	2	N	-0-			29
09	240	N	146	-0-	-94	-0-	15	1	131	2	N	-0-			29

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0	N	-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

04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	88	1	803	2	Y	-0-			-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	79	1	739	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	642	-0-	-438	-0-	62	1	580	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	627	-0-	-303	-0-	65	1	562	2	Y	-0-			-0-
08	1116	X	650	-0-	-466	-0-	69	1	581	2	Y	-0-			-0-
09	900	X	647	-0-	-253	-0-	68	1	579	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

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	1890	N	1471	-0-	-419	-0-	145	1	1326	2	N	-0-			25
05	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	142	1	1329	2	N	-0-			25
06	1620	N	1365	-0-	-255	-0-	132	1	1233	2	N	-0-			25
07	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	144	1	1243	2	N	-0-			25
08	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	139	1	1184	2	N	-0-			25
09	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	127	1	1089	2	N	-0-			25

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

04	420	N	164	-0-	-256	-0-	16	1	148	2	Y	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-			-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	71	-0-	-84	-0-	7	1	64	2	Y	-0-			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	-0-			-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	194	1	1772	2	N	-0-					49
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	212	1	1982	2	N	-0-					49
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	191	1	1784	2	N	-0-					49
07	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	200	1	1732	2	N	-0-					49
08	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	207	1	1752	2	N	5	5	8			49
							6	9									
*09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	198	1	1700	2	N	151	164	1	1	8	35
							166	9									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

04	1080	N	696	-0-	-384	-0-	69	1	627	2	N	-0-					45
05	868	N	520	-0-	-348	-0-	51	1	469	2	N	-0-					45
06	780	N	593	-0-	-187	-0-	58	1	535	2	N	-0-					45
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	63	1	548	2	N	3	3	8			45
							3	9									
08	527	N	292	-0-	-235	-0-	30	1	262	2	N	-0-					45
09	600	N	327	-0-	-273	-0-	34	1	293	2	N	-0-					45

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

*10	155	N	83	-0-	-72	-0-	25	1	58	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	53	-0-	-187	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	338	2	N	-0-					-0-
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	2	N	-0-					-0-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
*03	372	N	357	-0-	-15	-0-	28	1	329	2	N	-0-					-0-
*04	330	N	165	-0-	-165	-0-	39	1	126	2	N	-0-					-0-
*05	155	N	55	-0-	-100	-0-	23	1	32	2	N	-0-					-0-
*06	360	N	112	-0-	-248	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
*07	186	N	58	-0-	-128	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

04	660	N	559	-0-	-101	-0-	55	1	504	2	Y	-0-					40
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	Y	-0-					40
06	900	N	216	-0-	-684	-0-	21	1	195	2	Y	-0-					40
07	589	N	123	-0-	-466	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					40
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	96	1	824	2	Y	-0-					40
*09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	137	1	1169	2	Y	-0-					40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

04	3120	X	2498	-0-	-622	-0-	247	1	2251	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2652	-0-	-572	-0-	256	1	2396	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2546	-0-	-574	-0-	246	1	2300	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2386	-0-	-404	-0-	246	1	2140	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	275	1	2333	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	233	1	1996	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 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	1050	X	361	-0-	-689	-0-	36	1	325	2	Y	-0-					189
05	1085	X	279	-0-	-806	-0-	27	1	252	2	Y	-0-					189
06	1200	X	317	-0-	-883	-0-	31	1	286	2	Y	-0-					189
07	1240	X	868	-0-	-372	-0-	90	1	778	2	Y	-0-					189
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	114	1	963	2	Y	-0-					189
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	38	1	330	2	Y	-0-					189

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	61	1	555	2	Y	-0-					27
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	2	Y	-0-					27
06	1020	N	678	-0-	-342	-0-	66	1	612	2	Y	-0-					27
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	84	1	726	2	Y	-0-					27
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	56	1	487	2	Y	-0-					27
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	174	1	1487	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 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	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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	96	1	877	2	N	-0-					67
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	95	1	890	2	N	-0-					67
06	930	N	721	-0-	-209	-0-	70	1	651	2	N	-0-					67
07	992	N	802	-0-	-190	-0-	83	1	719	2	N	-0-					67
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	233	1	1976	2	N	-0-					67
*09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	263	1	2250	2	N	-0-					67

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	180	N	132	-0-	-48	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					26
05	341	N	187	-0-	-154	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					26
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					26
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	257	1	2242	2	Y	-0-					26
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	155	1	1317	2	Y	-0-					26
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	91	1	776	2	Y	-0-					26

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	1500	X	715	-0-	-785	-0-	65	1	650	2	Y	-0-					40
05	1550	X	290	-0-	-1260	-0-	39	1	251	2	Y	-0-					40
06	1500	X	458	-0-	-1042	-0-	60	1	398	2	Y	-0-					40
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	106	1	1151	2	Y	-0-					40
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	66	1	350	2	Y	-0-	40	1			-0-
09	450	N	165	-0-	-285	-0-	23	1	142	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 #: 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	1050	X	829	-0-	-221	-0-	79	1	721	2	Y	26	35	1			10
							29	9									
05	1085	X	753	-0-	-332	-0-	70	1	650	2	Y	30	28	1			12
							33	9									
06	1200	X	660	-0-	-540	-0-	60	1	561	2	Y	35	39	1			8
							39	9									
07	1240	X	976	-0-	-264	-0-	99	1	856	2	Y	19	26	1			1
							21	9									
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	69	1	581	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	79	1	681	2	Y	7	5	1			2
							8	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

04	150	N	131	-0-	-19	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

04	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					38
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					38
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					38
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					38
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					38
*09	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	32	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	337	2	Y	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

04	1920	X	1616	-0-	-304	-0-	160	1	1456	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1565	-0-	-388	-0-	151	1	1414	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1041	-0-	-759	-0-	101	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1388	-0-	-472	-0-	142	1	1246	2	Y	-0-					-0-
08	1798	X	1383	-0-	-415	-0-	145	1	1238	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1256	-0-	-364	-0-	131	1	1125	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

04	1530	X	1465	-0-	-65	-0-	145	1	1320	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1581	X	1259	-0-	-322	-0-	122	1	1137	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1319	-0-	-361	-0-	128	1	1191	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1326	-0-	-410	-0-	137	1	1189	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	1404	-0-	-332	-0-	148	1	1256	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1263	-0-	-207	-0-	132	1	1131	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	180	N	102	-0-	-78	-0-	10	1	92	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	11	1	103	2	Y	-0-			-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	-0-			-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	Y	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	28	1	243	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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	6	1	712	2	N	-0-			18
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	6	1	601	2	N	-0-			18
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	10	1	1057	2	N	-0-			18
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	N	-0-			18
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	9	1	838	2	N	-0-			18
09	1080	N	974	-0-	-106	-0-	9	1	965	2	N	-0-			18

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	870	N	750	-0-	-120	-0-	74	1	676	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	749	-0-	-212	-0-	72	1	677	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	660	-0-	-300	-0-	64	1	596	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	75	1	649	2	Y	-0-			-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	89	1	757	2	Y	-0-			-0-
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	142	1	1220	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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	116	1	1054	2	Y	-0-			-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	115	1	1078	2	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	100	1	930	2	Y	-0-			-0-
07	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	115	1	998	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	955	-0-	-223	-0-	101	1	854	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	915	-0-	-105	-0-	96	1	819	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	210	N	116	-0-	-94	-0-	11	1	105	2	Y	-0-			16
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	2	Y	-0-			16
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	2	Y	-0-			16
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	Y	-0-			16
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	2	Y	-0-			16
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	14	1	116	2	Y	-0-			16

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 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	750	N	722	-0-	-28	-0-	71	1	651	2	N	-0-					13
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	84	1	782	2	N	-0-					13
06	900	N	822	-0-	-78	-0-	80	1	742	2	N	-0-					13
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	88	1	752	2	N	1					14
							1	9									
08	868	N	780	-0-	-88	-0-	82	1	698	2	N	-0-					14
*09	810	N	682	-0-	-128	-0-	71	1	611	2	N	-0-					14

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 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	1710	X	1367	-0-	-343	-0-	135	1	1232	2	Y	-0-					26
05	1674	X	1194	-0-	-480	-0-	115	1	1079	2	Y	-0-					26
06	1860	X	1188	-0-	-672	-0-	115	1	1073	2	Y	-0-					26
07	1922	X	1279	-0-	-643	-0-	132	1	1146	2	Y	1					27
							1	9									
08	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	112	1	939	2	Y	-0-					27
*09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	153	1	1309	2	Y	-0-					27

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 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	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	133	1	1210	2	Y	-0-					122
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	156	1	1453	2	Y	-0-					122
06	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	135	1	1258	2	Y	-0-					122
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	132	1	1148	2	Y	-0-					122
08	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	149	1	1263	2	Y	-0-					122
09	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	133	1	1136	2	Y	-0-					122

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 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	1740	X	1318	-0-	-422	-0-	130	1	1188	2	Y	-0-					28
05	1798	X	1387	-0-	-411	-0-	134	1	1253	2	Y	-0-					28
06	1740	X	1108	-0-	-632	-0-	107	1	1001	2	Y	-0-					28
07	1488	X	1187	-0-	-301	-0-	122	1	1065	2	Y	-0-					28
08	1426	X	1112	-0-	-314	-0-	118	1	994	2	Y	-0-					28
09	1350	X	1144	-0-	-206	-0-	120	1	1024	2	Y	-0-					28

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 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	300	N	143	-0-	-157	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					27
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					27
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					27
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					27
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					27
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					27

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	106	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	120	1	1123	2	N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	115	1	1069	2	N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	120	1	1039	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	125	1	1056	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	107	1	921	2	N	-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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	171	1	1558	2	N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	187	1	1743	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	171	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	178	1	1560	2	N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	174	1	1484	2	N	-0-					-0-
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	162	1	1388	2	N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

04	690	N	373	-0-	-317	-0-	37	1	336	2	N	-0-					20
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	72	1	670	2	N	-0-					20
06	630	N	517	-0-	-113	-0-	50	1	467	2	N	-0-					20
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	466	2	N	-0-					20
08	744	N	514	-0-	-230	-0-	55	1	459	2	N	-0-					20
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	50	1	428	2	N	-0-					20

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

04	3000	X	1894	-0-	-1106	-0-	183	1	1672	2	Y	35	45	1			15
							39	9									
05	3100	X	1527	-0-	-1573	-0-	144	1	1342	2	Y	37	35	1			17
							41	9									
06	2970	X	1335	-0-	-1635	-0-	125	1	1166	2	Y	40	46	1			11
							44	9									
07	2728	X	2180	-0-	-548	-0-	219	1	1897	2	Y	58	66	1			3
							64	9									
08	1953	X	1823	-0-	-130	-0-	177	1	1516	2	Y	118	116	1			5
							130	9									
*09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	277	1	2370	2	Y	108	85	1			28
							119	9									

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

04	1110	X	861	-0-	-249	-0-	85	1	776	2	Y	-0-					-0-
05	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	99	1	924	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	796	-0-	-164	-0-	77	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	961	-0-	-31	-0-	100	1	861	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	882	-0-	-141	-0-	93	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	828	-0-	-162	-0-	87	1	741	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

04	1290	X	1200	-0-	-90	-0-	119	1	1081	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	1230	-0-	-10	-0-	119	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	1158	-0-	-42	-0-	112	1	1046	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	1081	-0-	-159	-0-	112	1	969	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	1147	-0-	-93	-0-	121	1	1026	2	Y	-0-					-0-
09	1200	X	1105	-0-	-95	-0-	116	1	989	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	1020	N	885	-0-	-135	-0-	87	1	798	2	N	-0-					25
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	94	1	879	2	N	-0-					25
06	1230	N	982	-0-	-248	-0-	95	1	887	2	N	-0-					25
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	112	1	973	2	N	-0-					25
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	125	1	1059	2	N	-0-					25
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	135	1	1155	2	N	-0-					25

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

04	2070	X	1834	-0-	-236	-0-	178	1	1619	2	N	34					129
							37	9									
05	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	212	1	1984	2	N	16					145
							18	9									
06	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	1103	1	10297	2	N	47	176	1			16
							52	9									
07	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	208	1	1802	2	N	-0-					16
08	2201	X	2089	-0-	-112	-0-	216	1	1840	2	N	30					46
							33	9									
*09	3120	X	1037	-0-	-2083	-0-	106	1	907	2	N	22					68
							24	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

04	900	N	760	-0-	-140	-0-	75	1	685	2	N	-0-					-0-
05	930	N	821	-0-	-109	-0-	79	1	742	2	N	-0-					-0-
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	75	1	702	2	N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	84	1	724	2	N	-0-					-0-
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	83	1	702	2	N	-0-					-0-
09	780	N	726	-0-	-54	-0-	76	1	650	2	N	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					92
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					92
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					92

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

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-

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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

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

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

04	1530	X	824	-0-	-706	-0-	81	1	743	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	598	-0-	-642	-0-	58	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	561	-0-	-579	-0-	51	1	481	2	Y	26	22	1			4
							29	9									
07	868	X	480	-0-	-388	-0-	45	1	398	2	Y	34	36	1			2
							37	9									
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	60	1	506	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	570	N	407	-0-	-163	-0-	43	1	364	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

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

04	450	N	364	-0-	-86	-0-	36	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	31	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	333	-0-	-687	-0-	32	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	34	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	2	Y	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	2	Y	-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 #: 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	1740	N	1521	-0-	-219	-0-	150	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1550	-0-	-651	-0-	150	1	1400	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1397	-0-	-343	-0-	135	1	1262	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1130	-0-	-451	-0-	116	1	1014	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1108	-0-	-442	-0-	118	1	990	2	N	-0-					-0-
*09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	203	1	1743	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

04	810	N	727	-0-	-83	-0-	72	1	655	2	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	76	1	706	2	N	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	78	1	727	2	N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	72	1	615	2	N	-0-					-0-
08	775	N	486	-0-	-289	-0-	51	1	435	2	N	-0-					-0-
09	810	N	427	-0-	-383	-0-	45	1	382	2	N	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

04	270	N	207	-0-	-63	-0-	20	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	136	-0-	-104	-0-	14	1	122	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	129	1	1175	2	N	-0-					52
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	129	1	1205	2	N	-0-					52
06	1800	N	1261	-0-	-539	-0-	122	1	1139	2	N	-0-					52
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	160	1	1392	2	N	-0-					52
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	159	1	1345	2	N	-0-					52
09	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	129	1	1103	2	N	-0-					52

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

04	990	N	694	-0-	-296	-0-	69	1	625	2	N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	69	1	642	2	N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	80	1	744	2	N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	92	1	801	2	N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	90	1	765	2	N	-0-					-0-
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	86	1	737	2	N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	115	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	114	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	123	1	1070	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	109	1	924	2	N	-0-					-0-
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	141	1	1210	2	N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

04	840	N	627	-0-	-213	-0-	62	1	565	2	N	-0-					53
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	67	1	624	2	N	-0-					53
06	870	N	612	-0-	-258	-0-	59	1	553	2	N	-0-					53
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	61	1	530	2	N	-0-					53
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	70	1	593	2	N	-0-					53
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	625	2	N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	76	1	696	2	N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	75	1	704	2	N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	92	1	858	2	N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	93	1	807	2	N	-0-					-0-
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	80	1	671	2	N	-0-					-0-
09	960	N	693	-0-	-267	-0-	72	1	621	2	N	-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	1890	N	1698	-0-	-192	-0-	168	1	1530	2	N	-0-					84
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	175	1	1631	2	N	-0-					84
06	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	158	1	1476	2	N	-0-					84
07	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	175	1	1524	2	N	-0-					84
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	241	1	2046	2	N	-0-					84
*09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	242	1	2071	2	N	-0-					84

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	150	N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					60
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					60
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					60
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					60
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	Y	-0-					60
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					60

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427	2	Y	-0-					25
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	Y	-0-					25
06	360	N	107	-0-	-253	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					25
07	496	N	108	-0-	-388	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					25
08	372	N	84	-0-	-288	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					25
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					25

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	1200	X	807	-0-	-393	-0-	80	1	727	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	609	-0-	-228	-0-	59	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	651	-0-	-159	-0-	63	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	837	X	632	-0-	-205	-0-	65	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	70	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	514	-0-	-146	-0-	54	1	460	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	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	192	1	1750	2	Y	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	192	1	1798	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1891	-0-	-149	-0-	183	1	1708	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	206	1	1791	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	207	1	1755	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	193	1	1651	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 #: 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	1590	N	1175	-0-	-415	-0-	116	1	1059	2	N	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	148	1	1383	2	N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	153	1	1432	2	N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	171	1	1486	2	N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	189	1	1596	2	N	-0-					-0-
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	201	1	1726	2	N	-0-					-0-

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	3450	X	2700	-0-	-750	-0-	267	1	2433	2	N	-0-					43
05	3565	X	3198	-0-	-367	-0-	309	1	2889	2	N	-0-					43
06	2790	X	2716	-0-	-74	-0-	263	1	2453	2	N	-0-					43
07	2883	X	2732	-0-	-151	-0-	281	1	2451	2	N	-0-					43
08	3193	X	2887	-0-	-306	-0-	305	1	2582	2	N	-0-					43
09	3090	X	2873	-0-	-217	-0-	300	1	2573	2	N	-0-					43

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	2130	N	1879	-0-	-251	-0-	186	1	1693	2	N	-0-					84
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	202	1	1887	2	N	-0-					84
06	2070	N	1773	-0-	-297	-0-	172	1	1601	2	N	-0-					84
07	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	193	1	1661	2	N	-0-					84
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	236	1	1998	2	N	5					89
							6	9									
*09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	212	1	1812	2	N	-0-					89

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	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-

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	3000	N	14761	-0-	11761	34434	1433	1	13064	2	Y	240	349	1			47
							264	9									
05	47753	X	13319	-0-	-34434	-0-	1279	1	11953	2	Y	79					126
							87	9									
06	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	910	1	8497	2	Y	-0-					126
07	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	847	1	7383	2	Y	-0-					126
08	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	1395	1	11807	2	Y	-0-					126
*09	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	1273	1	10908	2	Y	-0-					126

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

04	3000	N	14180	-0-	11180	30466	1381	1	12595	2	Y	185	167	1			127
							204	9									
05	43024	X	12558	-0-	-30466	-0-	1197	1	11177	2	Y	167	182	1			112
							184	9									
06	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	956	1	8919	2	Y	148	178	1			82
							163	9									
07	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	1078	1	9360	2	Y	170	168	1			84
							187	9									
08	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	1056	1	8943	2	Y	188	168	1			104
							207	9									
*09	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	1079	1	9240	2	Y	150	160	1			94
							165	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

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-

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	53	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	49	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	51	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	45	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	240	-0-	-270	-0-	25	1	215	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	97	1	883	2	Y	-0-					-0-
05	930	X	641	-0-	-289	-0-	62	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	900	X	630	-0-	-270	-0-	61	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	122	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	323	-0-	-700	-0-	33	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	103	-0-	-887	-0-	11	1	92	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 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	6540	X	5922	-0-	-618	-0-	583	1	5311	2	N	25					69
							28	9									
05	6386	X	5678	-0-	-708	-0-	549	1	5129	2	N	-0-					69
06	6180	X	5467	-0-	-713	-0-	523	1	4883	2	N	55					124
							61	9									
07	6107	X	3341	-0-	-2766	-0-	342	1	2982	2	N	15	3	8			136
							17	9									
08	6107	X	3168	-0-	-2939	-0-	332	1	2818	2	N	16					152
							18	9									
09	5910	X	2773	-0-	-3137	-0-	289	1	2476	2	N	7	141	1			18
							8	9									

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	97	1	884	2	N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	84	1	783	2	N	-0-					-0-
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	56	1	522	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

04	480	N	393	-0-	-87	-0-	39	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	36	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	307	-0-	-443	-0-	30	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	30	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	30	1	251	2	Y	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

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

04	660	N	536	-0-	-124	-0-	53	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	59	1	547	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	52	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	51	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	452	-0-	-168	-0-	48	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	50	1	429	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	960	N	697	-0-	-263	-0-	69	1	628	2	N	-0-					-0-
05	744	N	659	-0-	-85	-0-	64	1	595	2	N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	75	1	646	2	N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	67	1	569	2	N	-0-					-0-
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	119	1	1024	2	N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

04	2310	N	2112	-0-	-198	-0-	209	1	1903	2	N	-0-					73
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	219	1	2044	2	N	-0-					73
06	2310	N	2079	-0-	-231	-0-	201	1	1878	2	N	-0-					73
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	227	1	1978	2	N	-0-					73
08	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	226	1	1911	2	N	-0-					73
*09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	220	1	1884	2	N	-0-					73

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

04	1710	X	1459	-0-	-251	-0-	144	1	1315	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	1593	-0-	-174	-0-	154	1	1439	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1501	-0-	-389	-0-	145	1	1356	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1754	-0-	-199	-0-	180	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1716	-0-	-237	-0-	181	1	1535	2	N	-0-					-0-
*09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	164	1	1408	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

04	900	N	821	-0-	-79	-0-	81	1	740	2	N	-0-					-0-
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	83	1	776	2	N	-0-					-0-
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	77	1	715	2	N	-0-					-0-
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	80	1	696	2	N	-0-					-0-
08	868	N	599	-0-	-269	-0-	63	1	536	2	N	-0-					-0-
09	780	N	544	-0-	-236	-0-	57	1	487	2	N	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	375	2	N	-0-					-0-
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	188	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	414	2	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	420	-0-	-634	-0-	44	1	376	2	N	-0-					-0-
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	41	1	354	2	N	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-	85	1			-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	516	2	8	9	Y	7					7
06	1080	N	345	-0-	-735	-0-	342	2	3	9	Y	3					10
07	589	N	489	-0-	-100	-0-	483	2	6	9	Y	5					15
08	527	N	388	-0-	-139	-0-	384	2	4	9	Y	4	18	1			1
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					1

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

04	630	N	565	-0-	-65	-0-	56	1	509	2	N	-0-					-0-
05	930	N	594	-0-	-336	-0-	57	1	537	2	N	-0-					-0-
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	53	1	494	2	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	81	1	699	2	N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	89	1	761	2	N	-0-					-0-
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	80	1	686	2	N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

04	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	105	1	960	2	N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	133	1	1244	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1310	-0-	-190	-0-	127	1	1183	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	118	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	158	1	1338	2	N	-0-					-0-
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	150	1	1283	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

04	1500	X	808	-0-	-692	-0-	80	1	728	2	Y	-0-					50
05	1550	X	1055	-0-	-495	-0-	102	1	953	2	Y	-0-					50
06	1500	X	1037	-0-	-463	-0-	100	1	937	2	Y	-0-					50
07	1302	X	1060	-0-	-242	-0-	109	1	950	2	Y	1					51
							1	9									
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	137	1	1156	2	Y	-0-					51
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	127	1	1089	2	Y	-0-					51

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

04	510	N	103	-0-	-407	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	582	2	21	9	Y	19					19
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	2	7	9	Y	6					25
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	564	2	15	9	Y	14					39
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	632	2	12	9	Y	11	46	1			4
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-	33	1			-0-
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
06	810	X	2	-0-	-808	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1519	X	596	-0-	-923	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	1519	X	874	-0-	-645	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
09	1470	X	672	-0-	-798	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

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	960	N	891	-0-	-69	-0-	88	1	803	2	N	-0-					67
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	91	1	847	2	N	-0-					67
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	86	1	807	2	N	-0-					67
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	96	1	833	2	N	-0-					67
08	930	N	875	-0-	-55	-0-	93	1	782	2	N	-0-					67
09	900	N	850	-0-	-50	-0-	89	1	761	2	N	-0-					67

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 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	720	N	437	-0-	-283	-0-	43	1	394	2	N	-0-					53
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	2	N	-0-					53
06	810	N	358	-0-	-452	-0-	35	1	323	2	N	-0-					53
07	465	N	102	-0-	-363	-0-	11	1	91	2	N	-0-					53
08	403	N	211	-0-	-192	-0-	23	1	188	2	N	-0-					53
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	25	1	214	2	N	-0-					53

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 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	1170	N	337	-0-	-833	-0-	33	1	304	2	N	-0-					47
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	N	-0-					47
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	2	N	-0-					47
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	423	2	N	-0-					47
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	49	1	420	2	N	-0-					47
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	N	-0-					47

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 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	2010	N	1819	-0-	-191	-0-	1784	2	35	9	Y	32	47	1			26
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	939	2	39	9	Y	35					61
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1722	2	10	9	Y	9					70
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2049	2	22	9	Y	20					90
08	1891	X	897	-0-	-994	-0-	880	2	17	9	Y	15	100	1			5
09	1830	X	579	-0-	-1251	-0-	579	2			Y	-0-					5

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 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	1080	X	1010	-0-	-70	-0-	100	1	910	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	818	-0-	-267	-0-	79	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	808	-0-	-512	-0-	78	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	986	-0-	-378	-0-	102	1	884	2	Y	-0-					-0-
08	1364	X	789	-0-	-575	-0-	83	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	749	-0-	-271	-0-	78	1	671	2	Y	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
08	217	N	54	-0-	-163	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-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	1110	N	797	-0-	-313	-0-	79	1	718	2	N	-0-					37
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	84	1	782	2	N	-0-					37
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	85	1	794	2	N	-0-					37
07	837	N	602	-0-	-235	-0-	63	1	539	2	N	-0-					37
08	868	N	818	-0-	-50	-0-	87	1	731	2	N	-0-					37
09	870	N	757	-0-	-113	-0-	79	1	678	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	1080	X	695	-0-	-385	-0-	69	1	626	2	N	-0-					112
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	66	1	616	2	N	-0-					112
06	720	N	617	-0-	-103	-0-	60	1	557	2	N	-0-					112
07	713	N	540	-0-	-173	-0-	55	1	485	2	N	-0-					112
08	682	N	396	-0-	-286	-0-	41	1	355	2	N	-0-					112
09	630	N	516	-0-	-114	-0-	54	1	462	2	N	-0-					112

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	750	N	669	-0-	-81	-0-	66	1	603	2	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	66	1	614	2	N	-0-					-0-
06	900	N	576	-0-	-324	-0-	56	1	520	2	N	-0-					-0-
07	682	N	491	-0-	-191	-0-	51	1	440	2	N	-0-					-0-
08	682	N	451	-0-	-231	-0-	48	1	403	2	N	-0-					-0-
09	570	N	440	-0-	-130	-0-	46	1	394	2	N	-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	1410	X	739	-0-	-671	-0-	73	1	666	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	753	-0-	-704	-0-	73	1	680	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	537	-0-	-483	-0-	52	1	485	2	N	-0-					-0-
07	837	X	276	-0-	-561	-0-	29	1	247	2	N	-0-					-0-
08	744	N	264	-0-	-480	-0-	28	1	236	2	N	-0-					-0-
09	540	N	320	-0-	-220	-0-	33	1	287	2	N	-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	2100	N	1656	-0-	-444	-0-	164	1	1492	2	N	-0-					39
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	183	1	1710	2	N	-0-					39
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	174	1	1621	2	N	-0-					39
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	201	1	1742	2	N	-0-					39
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	208	1	1757	2	N	-0-					39
*09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	191	1	1633	2	N	-0-					39

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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	207	1	1887	2	N	-0-					17
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	194	1	1811	2	N	-0-					17
06	2010	N	1954	-0-	-56	-0-	189	1	1765	2	N	-0-					17
07	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	220	1	1909	2	N	-0-					17
08	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	194	1	1637	2	N	-0-					17
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	227	1	1945	2	N	-0-					17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3000	N	4156	-0-	1156	1156	411	1	3745	2	N	-0-					53
05	3100	N	4736	-0-	1636	2792	458	1	4278	2	N	-0-					53
06	3000	N	4371	-0-	1371	4163	423	1	3948	2	N	-0-					53
07	8633	X	4470	-0-	-4163	-0-	461	1	4009	2	N	-0-					53
08	4743	X	4316	-0-	-427	-0-	457	1	3859	2	N	-0-					53
09	4590	X	3773	-0-	-817	-0-	394	1	3379	2	N	-0-					53

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

04	150	N	84	-0-	-66	-0-	8	1	76	2	N	-0-					55
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-					55
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	9	1	83	2	N	-0-					55
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	2	N	-0-					55
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	2	N	-0-					55
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	N	-0-					55

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10700 - 14620

04	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	155	1	17238	2	N	44	172	1	1	8	70
							48	9									
05	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	165	1	17811	2	N	50					120
							55	9									
06	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	155	1	17052	2	N	77	168	1	2	8	27
							85	9									
07	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	159	1	16709	2	N	81	11	8			97
							89	9									
08	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	161	1	16061	2	N	135	160	1	18	8	54
							149	9									
*09	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	153	1	15545	2	N	60	4	8			110
							66	9									

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 10594 - 10842

04	540	N	214	-0-	-326	-0-	51	1	163	2	N	-0-					132
05	465	N	155	-0-	-310	-0-	64	1	91	2	N	-0-					132
06	390	N	244	-0-	-146	-0-	27	1	217	2	N	-0-					132
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	N	6	6	8			132
							7	9									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	N	-0-					132
09	240	N	108	-0-	-132	-0-	2	1	106	2	N	-0-					132

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 10720 - 16271

04	9870	X	9273	-0-	-597	-0-	9259	2	14	9	N	13	155	1			27
05	10199	X	10147	-0-	-52	-0-	10127	2	20	9	N	18					45
06	10650	X	9568	-0-	-1082	-0-	9568	2			N	-0-					45
07	11005	X	9316	-0-	-1689	-0-	9316	2			N	-0-					45
08	11005	X	9302	-0-	-1703	-0-	9259	2	43	9	N	39					84
09	9810	X	8230	-0-	-1580	-0-	8230	2			N	-0-					84

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 10620 - 15273

04	7770	X	7092	-0-	-678	-0-	7092	2			N	-0-					77
05	7688	X	7515	-0-	-173	-0-	7515	2			N	-0-					77
06	8040	X	7390	-0-	-650	-0-	7390	2			N	-0-					77
07	8308	X	7212	-0-	-1096	-0-	7212	2			N	-0-					77
08	8308	X	7047	-0-	-1261	-0-	7045	2	2	9	N	2	2	8			77
09	7380	X	7237	-0-	-143	-0-	7236	2	1	9	N	1	1	8			77

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 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	6810	X	6194	-0-	-616	-0-	612	1	5582	2	N	-0-					110
05	7037	X	6284	-0-	-753	-0-	608	1	5676	2	N	-0-					110
06	6810	X	5736	-0-	-1074	-0-	555	1	5181	2	N	-0-					110
07	6572	X	6066	-0-	-506	-0-	625	1	5441	2	N	-0-					110
08	6572	X	5925	-0-	-647	-0-	626	1	5299	2	N	-0-					110
09	6180	X	5515	-0-	-665	-0-	576	1	4939	2	N	-0-					110

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 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	19200	X	16640	-0-	-2560	-0-	1633	1	14890	2	Y	106	171	1			59
							117	9									
05	19437	X	16194	-0-	-3243	-0-	1557	1	14546	2	Y	83					142
							91	9									
06	18750	X	15774	-0-	-2976	-0-	1517	1	14155	2	Y	93	166	1			69
							102	9									
07	17205	X	16048	-0-	-1157	-0-	1645	1	14293	2	Y	100					169
							110	9									
08	17205	X	15486	-0-	-1719	-0-	1625	1	13759	2	Y	93	170	1			92
							102	9									
09	16650	X	14746	-0-	-1904	-0-	1529	1	13099	2	Y	107	169	1			30
							118	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15392	-0-	-1798	-0-	1517	1	13827	2	N	44	148	1			26
							48	9									
05	17546	X	15398	-0-	-2148	-0-	1488	1	13900	2	N	9					35
							10	9									
06	16950	X	13920	-0-	-3030	-0-	1347	1	12573	2	N	-0-					35
07	16523	X	14614	-0-	-1909	-0-	1506	1	13097	2	N	10					45
							11	9									
08	16523	X	14684	-0-	-1839	-0-	1550	1	13134	2	N	-0-					45
09	15390	X	13619	-0-	-1771	-0-	1424	1	12195	2	N	-0-					45

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12282	-0-	-1188	-0-	109	1	12100	2	Y	66	51	1			46
							73	9									
05	13423	X	12587	-0-	-836	-0-	115	1	12382	2	Y	82	98	1			30
							90	9									
06	15120	X	11712	-0-	-3408	-0-	105	1	11566	2	Y	37	43	1	1	8	23
							41	9									
07	15624	X	11557	-0-	-4067	-0-	108	1	11365	2	Y	76	43	1	8	8	48
							84	9									
08	16678	X	11803	-0-	-4875	-0-	116	1	11584	2	Y	94	101	1	17	8	24
							103	9									
09	12270	X	11845	-0-	-425	-0-	115	1	11671	2	Y	54	46	1	2	8	30
							59	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	18300	X	17930	-0-	-370	-0-	159	1	17688	2	N	75	179	1	1	8	104
							83	9									
05	18910	X	18382	-0-	-528	-0-	168	1	18149	2	N	59	1	8			162
							65	9									
06	17670	X	17631	-0-	-39	-0-	158	1	17396	2	N	70	1	8			231
							77	9									
07	18538	X	17627	-0-	-911	-0-	166	1	17386	2	N	68	171	1	9	8	119
							75	9									
08	18538	X	17132	-0-	-1406	-0-	169	1	16876	2	N	79	22	8			176
							87	9									
09	17940	X	16233	-0-	-1707	-0-	158	1	16042	2	N	30	2	8			204
							33	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	10950	X	9317	-0-	-1633	-0-	921	1	8396	2	N	-0-					69
05	10974	X	9697	-0-	-1277	-0-	938	1	8759	2	N	-0-					69
06	10590	X	8966	-0-	-1624	-0-	868	1	8098	2	N	-0-					69
07	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	1082	1	9402	2	N	-0-					69
08	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	1216	1	10300	2	N	-0-					69
*09	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	1167	1	10000	2	N	-0-					69

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	5400	X	4155	-0-	-1245	-0-	411	1	3744	2	N	-0-					15
05	5301	X	4203	-0-	-1098	-0-	406	1	3797	2	N	-0-					15
06	4740	X	3822	-0-	-918	-0-	369	1	3447	2	N	5					20
							6	9									
07	4495	X	2730	-0-	-1765	-0-	276	1	2408	2	N	42					62
							46	9									
08	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	460	1	3895	2	N	7					69
							8	9									
09	4170	X	3755	-0-	-415	-0-	391	1	3350	2	N	13					82
							14	9									

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	22950	X	20418	-0-	-2532	-0-	2006	1	18287	2	N	114	172	1			139
							125	9									
05	22971	X	20721	-0-	-2250	-0-	1989	1	18583	2	N	135	174	1			100
							149	9									
06	21960	X	19155	-0-	-2805	-0-	1840	1	17170	2	N	132	182	1			50
							145	9									
07	21576	X	19462	-0-	-2114	-0-	1993	1	17333	2	N	124					174
							136	9									
08	21576	X	18703	-0-	-2873	-0-	1961	1	16617	2	N	114	178	1			110
							125	9									
09	20430	X	17204	-0-	-3226	-0-	1785	1	15289	2	N	118	181	1			47
							130	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	15600	X	12671	-0-	-2929	-0-	1247	1	11370	2	N	49	158	1			95
							54	9									
05	15469	X	13488	-0-	-1981	-0-	1299	1	12131	2	N	53					148
							58	9									
06	14850	X	12241	-0-	-2609	-0-	1180	1	11010	2	N	46					194
							51	9									
07	14043	X	12249	-0-	-1794	-0-	1259	1	10945	2	N	41	151	1			84
							45	9									
08	14043	X	13132	-0-	-911	-0-	1376	1	11670	2	N	78					162
							86	9									
09	13050	X	12220	-0-	-830	-0-	1269	1	10871	2	N	73	160	1			75
							80	9									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

04	960	X	856	-0-	-104	-0-	85	1	771	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	731	-0-	-261	-0-	71	1	660	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	662	-0-	-268	-0-	64	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	688	-0-	-211	-0-	72	1	616	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	688	-0-	-56	-0-	74	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	61	1	525	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

04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	71	1	651	2	N	-0-					30
05	3100	N	3736	-0-	636	636	361	1	3375	2	N	-0-					30
06	3000	N	3656	-0-	656	1292	354	1	3302	2	N	-0-					30
07	1336	N	44	-0-	-1292	-0-	4	1	40	2	N	-0-					30
08	1550	X	45	-0-	-1505	-0-	5	1	40	2	N	-0-					30
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					30

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

04	63570	X	51510	-0-	-12060	-0-	5055	1	46081	2	Y	340	252	1			150
							374	9									
05	61349	X	47389	-0-	-13960	-0-	4550	1	42496	2	Y	312	415	1			47
							343	9									
06	58650	X	37961	-0-	-20689	-0-	3651	1	34072	2	Y	216	122	1			141
							238	9									
07	58404	X	50392	-0-	-8012	-0-	5185	1	45082	2	Y	114	245	1			10
							125	9									
08	58404	X	47527	-0-	-10877	-0-	4993	1	42303	2	Y	210	93	1			127
							231	9									
09	51510	X	44362	-0-	-7148	-0-	4615	1	39536	2	Y	192	221	1			98
							211	9									

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

04	64770	X	56509	-0-	-8261	-0-	450	1	55904	2	Y	141	94	1			55
							155	9									
05	66929	X	52002	-0-	-14927	-0-	465	1	51431	2	Y	96	136	1			15
							106	9									
06	61260	X	46522	-0-	-14738	-0-	46420	2	102	9	Y	93	50	1			58
07	58404	X	46935	-0-	-11469	-0-	46669	2	266	9	Y	242	280	1			20
08	58404	X	44706	-0-	-13698	-0-	44551	2	155	9	Y	141	76	1			85
09	56520	X	41245	-0-	-15275	-0-	41136	2	109	9	Y	99	134	1			50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. 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	78690	X	71096	-0-	-7594	-0-	161	1	70705	2	Y	209	189	1			84
							230	9									
05	81313	X	67779	-0-	-13534	-0-	165	1	67174	2	Y	400	367	1			117
							440	9									
06	78690	X	57303	-0-	-21387	-0-	152	1	56851	2	Y	273	265	1			125
							300	9									
07	80073	X	56996	-0-	-23077	-0-	153	1	56527	2	Y	287	263	1	2	8	147
							316	9									
08	80073	X	57455	-0-	-22618	-0-	161	1	57093	2	Y	183	175	1			155
							201	9									
09	71100	X	53280	-0-	-17820	-0-	156	1	52906	2	Y	198	270	1			83
							218	9									

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. 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	83310	X	69499	-0-	-13811	-0-	158	1	69123	2	Y	198	181	1			78
							218	9									
05	81902	X	72236	-0-	-9666	-0-	176	1	71620	2	Y	400	364	1			114
							440	9									
06	77730	X	67006	-0-	-10724	-0-	178	1	66508	2	Y	291	276	1			129
							320	9									
07	80321	X	63203	-0-	-17118	-0-	170	1	62714	2	Y	290	269	1	3	8	147
							319	9									
08	80321	X	64326	-0-	-15995	-0-	180	1	63945	2	Y	183	175	1			155
							201	9									
09	69900	X	59254	-0-	-10646	-0-	174	1	58862	2	Y	198	270	1			83
							218	9									

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740

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	196680	X	145748	-0-	-50932	-0-	81	1	144000	2	Y	1515	1501	1			79
							1667	9									
05	189906	X	140577	-0-	-49329	-0-	85	1	138952	2	Y	1400	1391	1			88
							1540	9									
06	170280	X	128170	-0-	-42110	-0-	82	1	126765	2	Y	1203	1185	1	3	8	103
							1323	9									
07	158565	X	125850	-0-	-32715	-0-	122	1	124373	2	Y	1232	1227	1	1	8	107
							1355	9									
08	158565	X	119065	-0-	-39500	-0-	125	1	117728	2	Y	1102	1141	1			68
							1212	9									
09	145740	X	109123	-0-	-36617	-0-	123	1	107866	2	Y	1031	1034	1			65
							1134	9									

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174

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	208860	X	156414	-0-	-52446	-0-	185	1	154788	2	Y	1310	1296	1			71
							1441	9									
05	201996	X	151796	-0-	-50200	-0-	174	1	150309	2	Y	1194	1187	1			78
							1313	9									
06	183000	X	139126	-0-	-43874	-0-	159	1	137820	2	Y	1043	1029	1			92
							1147	9									
07	171833	X	137368	-0-	-34465	-0-	134	1	136066	2	Y	1062	1060	1	1	8	93
							1168	9									
08	171833	X	133670	-0-	-38163	-0-	142	1	132453	2	Y	977	1010	1			60
							1075	9									
09	156420	X	122425	-0-	-33995	-0-	138	1	121288	2	Y	908	911	1			57
							999	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 #: 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	160980	X	113072	-0-	-47908	-0-	112	1	111574	2	Y	1260	1232	1			68
							1386	9									
05	152272	X	106300	-0-	-45972	-0-	106	1	105025	2	Y	1063	1062	1			69
							1169	9									
06	135090	X	94440	-0-	-40650	-0-	96	1	93363	2	Y	892	883	1			78
							981	9									
07	116839	X	90834	-0-	-26005	-0-	88	1	89772	2	Y	885	885	1	1	8	77
							974	9									
08	116839	X	83104	-0-	-33735	-0-	88	1	82160	2	Y	778	807	1			48
							856	9									
09	113070	X	70877	-0-	-42193	-0-	80	1	70057	2	Y	673	679	1			42
							740	9									

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238020	X	175899	-0-	-62121	-0-	146	1	173579	2	Y	1976	1955	1			108
							2174	9									
05	230888	X	167915	-0-	-62973	-0-	142	1	165819	2	Y	1776	1768	1			116
							1954	9									
06	207660	X	151790	-0-	-55870	-0-	131	1	149977	2	Y	1529	1510	1			135
							1682	9									
07	202461	X	148535	-0-	-53926	-0-	145	1	146769	2	Y	1474	1479	1	1	8	129
							1621	9									
08	199919	X	145880	-0-	-54039	-0-	154	1	144142	2	Y	1440	1480	1			89
							1584	9									
09	175890	X	132515	-0-	-43375	-0-	149	1	130893	2	Y	1339	1344	1			84
							1473	9									

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		258217	-0-	258217	258217	275	1	253732	2	Y	3827	3697	1	18	8	112
							4210	9									
05	590764	X	332547	-0-	-258217	-0-	298	1	326848	2	Y	4910	4822	1	23	8	177
							5401	9									
06	351840	X	310929	-0-	-40911	-0-	268	1	306183	2	Y	4071	4141	1	5	8	102
							4478	9									
07	363568	X	258847	-0-	-104721	-0-	266	1	254769	2	Y	3465	3421	1	16	8	130
							3812	9									
08	363568	X	252551	-0-	-111017	-0-	266	1	248680	2	Y	3277	3244	1			163
							3605	9									
09	351840	X	263074	-0-	-88766	-0-	277	1	259028	2	Y	3426	3530	1	1	8	58
							3769	9									

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 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	0		232949	-0-	232949	-0-	259	1	229676	2	Y	2740	2646	1	14	8	80
							3014	9									
05	72275	X	295856	-0-	223581	-0-	279	1	291794	2	Y	3439	3391	1	6	8	122
							3783	9									
06	309750	X	271557	-0-	-38193	-0-	246	1	268261	2	Y	2773	2823	1	4	8	68
							3050	9									
07	320075	X	250914	-0-	-69161	-0-	259	1	247767	2	Y	2625	2585	1	9	8	99
							2888	9									
08	320075	X	224688	-0-	-95387	-0-	239	1	221906	2	Y	2312	2296	1			115
							2543	9									
09	309750	X	199192	-0-	-110558	-0-	210	1	196695	2	Y	2079	2159	1			35
							2287	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SLANT OPERATING, LLC 786697
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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					99
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					99
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					99
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					99
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					99
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					99

TGNR GULF COAST LLC 850992
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	697	1	490	2	Y	3					44
							3	9									
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	667	1	472	2	Y	4					48
							4	9									
06	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	747	1	443	2	Y	4					52
							4	9									
07	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	684	1	483	2	Y	1					53
							1	9									
08	T. A.		1139	-0-	1139	1139	683	1	456	2	Y	-0-					53
09	T. A.		1123	-0-	1123	2262	682	1	441	2	Y	-0-					53

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	84	1	581	2	Y	7					25
							8	9									
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	94	1	653	2	Y	4					29
							4	9									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	107	1	727	2	Y	14	27	1			16
							15	9									
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	118	1	794	2	Y	1					17
							1	9									
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	131	1	803	2	Y	-0-					17
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	134	1	853	2	Y	-0-					17

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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	2340	N	1680	-0-	-660	-0-	983	1 6 9	691	2	Y	5					65
05	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	953	1 4 9	676	2	Y	4					69
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1053	1 7 9	625	2	Y	6					75
07	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	936	1 2 9	662	2	Y	2					77
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	997	1	665	2	Y	-0-					77
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1058	1	685	2	Y	-0-					77

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	990	N	820	-0-	-170	-0-	104	1 1 9	715	2	N	1					43
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	100	1 2 9	690	2	N	2					45
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	679	2	N	1					46
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	98	1 1 9	662	2	N	1					47
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	105	1	645	2	N	-0-					47
09	780	N	669	-0-	-111	-0-	91	1	578	2	N	-0-					47

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		140	-0-	140	140	18	1 1 9	121	2	N	1					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	140					N	-0-	3	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
08	140	X	-0-	-0-	-140	-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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	102	2	Y	2					20
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	115	2	Y	1					21
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	135	2	Y	2	19	1			4
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	Y	-0-					4
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	2	Y	-0-					4
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	2	Y	-0-					4

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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	630	N	626	-0-	-4	-0-	79	1	544	2	N	3					40
							3	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	84	1	584	2	N	4					44
							4	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	541	2	N	10	40	1			14
							11	9									
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	78	1	526	2	N	1					15
							1	9									
08	682	N	578	-0-	-104	-0-	81	1	497	2	N	-0-					15
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	145	1	925	2	N	-0-					15

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

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

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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	52	1	357	2	Y	1					5
							1	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	46	1	317	2	Y	-0-					5
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	39	1	265	2	Y	-0-					5
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	49	1	332	2	Y	-0-					5
08	651	X	515	-0-	-136	-0-	72	1	443	2	Y	-0-					5
09	420	X	216	-0-	-204	-0-	29	1	187	2	Y	-0-					5

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	Y	-0-					5
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	Y	-0-					5
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	Y	-0-					5
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	Y	-0-					5
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	25	1	155	2	Y	-0-					5
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	18	1	115	2	Y	-0-					5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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	780	N	704	-0-	-76	-0-	89	1	614	2	Y	1					29
							1	9									
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	96	1	667	2	Y	2					31
							2	9									
06	780	N	628	-0-	-152	-0-	81	1	546	2	Y	1					32
							1	9									
07	713	N	637	-0-	-76	-0-	82	1	555	2	Y	-0-					32
08	620	N	456	-0-	-164	-0-	64	1	392	2	Y	-0-					32
09	600	N	328	-0-	-272	-0-	45	1	283	2	Y	-0-					32

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	3					16
							3	9									
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	50	1	347	2	Y	2					18
							2	9									
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	41	1	276	2	Y	6	17	1			7
							7	9									
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	2	Y	-0-					7
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	35	1	218	2	Y	-0-					7
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	44	1	280	2	Y	-0-					7

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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	219	1	1510	2	N	18					74
							20	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	217	1	1499	2	N	11					85
							12	9									
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	214	1	1447	2	N	28	75	1			38
							31	9									
07	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	215	1	1449	2	N	1					39
							1	9									
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	253	1	1554	2	N	-0-					39
*09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	246	1	1568	2	N	-0-					39

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-					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

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	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	267	1	1844	2	Y	3					14
							3	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	291	1	2016	2	Y	4					18
							4	9									
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	275	1	1860	2	Y	3					21
							3	9									
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	298	1	2005	2	Y	2					23
							2	9									
08	2325	N	1418	-0-	-907	-0-	199	1	1219	2	Y	-0-					23
09	2130	N	898	-0-	-1232	-0-	122	1	776	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	132	1	912	2	Y	2					6
							2	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	126	1	870	2	Y	1					7
							1	9									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	124	1	836	2	Y	2					9
							2	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	121	1	813	2	Y	1					10
							1	9									
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	144	1	881	2	Y	-0-					10
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	161	1	1027	2	Y	-0-					10

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	157	1	1081	2	Y	1					5
							1	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	119	1	823	2	Y	2					7
							2	9									
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	131	1	889	2	Y	2					9
							2	9									
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	129	1	869	2	Y	-0-					9
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	115	1	704	2	Y	-0-					9
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	139	1	883	2	Y	-0-					9

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07		14B DENY	-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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

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

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

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

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

04	14B2	EXT	-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	276	-0-	276	276	27	1	249	3	N	-0-					63
08	14B2	EXT	788	-0-	788	1064	79	1	703	3	N	5					68
							6	9									
09	14B2	EXT	595	-0-	595	1659	73	1	522	3	N	-0-					68

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

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

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

04	2419	N	2359	-0-	-60	-0-	216	1	2136	3	N	6					100
							7	9									
05	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	266	1	2696	3	N	4					104
							4	9									
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	286	1	2557	3	N	13	95	1			22
							14	9									
07	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	220	1	2021	3	N	-0-					22
08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	246	1	2205	3	N	-0-					22
09	1860	X	1564	-0-	-296	-0-	192	1	1372	3	N	-0-					22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	96	1	947	3	N	-0-					32
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	3	N	-0-					32
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	119	1	1063	3	N	10					42
							11	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	105	1	964	3	N	3					45
							3	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	116	1	1034	3	N	-0-					45
*09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	144	1	1032	3	N	7					52
							8	9									

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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	196	1	1932	3	N	10					115
							11	9									
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	193	1	1957	3	N	-0-					115
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	217	1	1936	3	N	-0-	92	1	1	5	22
07	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	204	1	1879	3	N	-0-					22
08	2139	N	1523	-0-	-616	-0-	153	1	1370	3	N	-0-					22
*09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	323	1	2311	3	N	-0-					22

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	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	200	1	1973	3	N	9					72
							10	9									
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	199	1	2022	3	N	5					77
							6	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	191	1	1703	3	N	7					84
							8	9									
07	2263	N	1969	-0-	-294	-0-	193	1	1773	3	N	3					87
							3	9									
08	2232	N	846	-0-	-1386	-0-	85	1	761	3	N	-0-					87
09	1890	N	1431	-0-	-459	-0-	176	1	1255	3	N	-0-					87

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	339	3	N	5					100
							6	9									
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	3	N	-0-					100
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-	63	1			37
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					37
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					37
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	90	1	893	3	N	7					84
							8	9									
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	82	1	834	3	N	-0-					84
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	85	1	762	3	N	1					85
							1	9									
07	1023	N	643	-0-	-380	-0-	63	1	580	3	N	-0-					85
08	930	N	591	-0-	-339	-0-	59	1	532	3	N	-0-					85
09	840	N	628	-0-	-212	-0-	77	1	551	3	N	-0-					85

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

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	153	1	1513	3	N	13					105
							14	9									
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	164	1	1662	3	N	2					107
							2	9									
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	149	1	1333	3	N	3	88	1			22
							3	9									
07	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	149	1	1366	3	N	3					25
							3	9									
08	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	173	1	1552	3	N	-0-					25
09	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	163	1	1162	3	N	5					30
							6	9									

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	123	1	1210	3	N	7					82
							8	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	102	1	1034	3	N	2					84
							2	9									
06	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	112	1	1004	3	N	-0-					84
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	132	1	1219	3	N	1					85
							1	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	121	1	1079	3	N	-0-					85
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	136	1	972	3	N	-0-					85

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 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-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

04	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	117	1	1154	3	N	8					40
							9	9									
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	260	1	2636	3	N	3					43
							3	9									
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	152	1	1360	3	N	12					55
							13	9									
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	260	1	2391	3	N	-0-					55
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	257	1	2298	3	N	-0-					55
*09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	308	1	2198	3	N	10					65
							11	9									

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	228	1	2250	3	N	22					117
							24	9									
05	3100	N	3548	-0-	448	448	318	1	3224	3	N	5					122
							6	9									
06	3000	N	3158	-0-	158	606	318	1	2837	3	N	3	92	1			33
							3	9									
07	3100	N	2881	-0-	-219	387	282	1	2597	3	N	2					35
							2	9									
08	3671	X	3284	-0-	-387	-0-	330	1	2954	3	N	-0-					35
*09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	414	1	2960	3	N	12					47
							13	9									

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

04	690	N	218	-0-	-472	-0-	20	1	198	3	N	-0-					87
05	589	N	171	-0-	-418	-0-	15	1	156	3	N	-0-					87
06	660	N	318	-0-	-342	-0-	32	1	286	3	N	-0-					87
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	12	1	110	3	N	-0-					87
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	69	1	620	3	N	-0-					87
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	85	1	604	3	N	-0-					87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					33
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	4	1	29	3	N	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	930	N	148	-0-	-782	-0-	14	1	134	3	N	-0-					73
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	118	1	1199	3	N	-0-					73
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	113	1	1011	3	N	2					75
							2	9									
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	100	1	920	3	N	-0-					75
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	132	1	1184	3	N	-0-					75
09	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	138	1	986	3	N	-0-					75

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	75	1	737	3	N	99					147
							109	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	72	1	728	3	N	90	167	1			70
							99	9									
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	76	1	676	3	N	84					154
							92	9									
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	79	1	725	3	N	82	163	1			73
							90	9									
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	75	1	674	3	N	87					160
							96	9									
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	94	1	673	3	N	65	143	1			82
							72	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	148	1	1459	3	N	34					84
							37	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	143	1	1449	3	N	-0-					84
06	1830	N	1654	-0-	-176	-0-	167	1	1487	3	N	-0-					84
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	181	1	1661	3	N	-0-					84
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	183	1	1642	3	N	-0-					84
*09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	203	1	1450	3	N	1					85
							1	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

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

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

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-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	72	1	1560	2	Y	32	3	8				124
							35	9										
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1454	2	Y	27	43	1	4	8		104
							30	9										
06	2100	N	1555	-0-	-545	-0-	70	1	1465	2	Y	18	2	8				120
							20	9										
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	96	1	1843	2	Y	52	114	1	11	8		47
							57	9										
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	81	1	1619	2	Y	19	2	8				64
							21	9										
*09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	95	1	1837	2	Y	12	2	8				74
							13	9										

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

04	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	907	1	19562	2	Y	7						81
							8	9										
05	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	856	1	17803	2	Y	3						84
							3	9										
06	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	752	1	15652	2	Y	-0-						84
07	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	807	1	15494	2	Y	20	58	1				46
							22	9										
08	21173	X	16096	-0-	-5077	-0-	769	1	15327	2	Y	-0-						46
09	20490	X	15177	-0-	-5313	-0-	747	1	14430	2	Y	-0-						46

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-						-0-
05	1870	X	-0-	-0-	-1870	-0-					Y	-0-						-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2021

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-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 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	3420	X	3169	-0-	-251	-0-	140	1	3028	2	Y	1					14
							1	9									
05	3534	X	2837	-0-	-697	-0-	130	1	2706	2	Y	1					15
							1	9									
06	3360	X	2969	-0-	-391	-0-	136	1	2833	2	Y	-0-					15
07	3348	X	3017	-0-	-331	-0-	149	1	2861	2	Y	6	10	1			11
							7	9									
08	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	141	1	2807	2	Y	-0-					11
09	3180	X	2804	-0-	-376	-0-	138	1	2666	2	Y	-0-					11

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	332	2	28	9	N	25					95
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	N	3					98
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					98
07	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					98
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	261	2	18	9	N	16					114
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	210	2	11	9	N	10					124

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-

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	3570	X	3334	-0-	-236	-0-	3311	2	23	9	N	21	153	1			28
05	3968	X	3440	-0-	-528	-0-	3431	2	9	9	N	8					36
06	3840	X	3366	-0-	-474	-0-	3358	2	8	9	N	7					43
07	3968	X	3126	-0-	-842	-0-	3123	2	3	9	N	3					46
08	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	3413	2	105	9	N	95	120	1			21
*09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3692	2	6	9	N	5					26

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					27
05	62	N	111	-0-	49	-0-	111	2			N	-0-					27
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					27
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					27
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			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	14B2 EXT		65	-0-	65	65	10	2	55	9	N	50					90
05	14B2 EXT		27	-0-	27	65	10	2	17	9	N	15					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	4					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	4					113
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					113
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					113

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					36
05	31	N	54	-0-	23	-0-	54	2			N	-0-					36
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					36
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					36
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					190
05	31	N	32	-0-	1	-0-	32	2			N	-0-					190
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					190
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					190
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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

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

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

04	1830	N	1231	-0-	-599	-0-	200	1	1031	2	N	-0-					68
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	290	1	1702	2	N	-0-					68
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	300	1	1703	2	N	21					89
							23	9									
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	310	1	1561	2	N	13					102
							14	9									
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	310	1	1698	2	N	5					107
							6	9									
09	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	300	1	1571	2	N	8					115
							9	9									

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					17
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					17
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					17
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					17
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	267	2	17	9	N	15	165	1			30
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					30
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	344	2	19	9	N	17					47
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	306	2	7	9	N	6					53
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	317	2	11	9	N	10					63
09	330	N	193	-0-	-137	-0-	185	2	8	9	N	7					70

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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	1050	N	658	-0-	-392	-0-	645	2	13	9	N	12					137
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1811	2	20	9	N	18					155
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	2	20	9	N	18					173
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1477	2	17	9	N	15					188
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1170	2	10	9	N	9	177	1			20
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1117	2	11	9	N	10					30

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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	297	-0-	297	91086	297	2			N	-0-	9	1			14
05	SWR	10	351	-0-	351	91437	347	2	4	9	N	4	5	1			13
06	SWR	10	276	-0-	276	91713	272	2	4	9	N	4					17
07	SWR	10	352	-0-	352	92065	343	2	9	9	N	8					25
08	SWR	10	356	-0-	356	92421	356	2			N	-0-	1	1			24
09	SWR	10	385	-0-	385	92806	385	2			N	-0-	9	1			15

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

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	SWR	10	242	-0-	242	45804	242	2			N	-0-	7	1			24
05	SWR	10	126	-0-	126	45930	125	2	1	9	N	1	2	1			23
06	SWR	10	17	-0-	17	45947	17	2			N	-0-					23
07	SWR	10	11	-0-	11	45958	11	2			N	-0-					23
08	SWR	10	16	-0-	16	45974	16	2			N	-0-	1	1			22
09	SWR	10	18	-0-	18	45992	18	2			N	-0-	8	1			14

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31532					N	-0-					47
05	SWR	10	77	-0-	77	31609	77	1			N	-0-					47
06	SWR	10	407	-0-	407	32016	394	1	13	9	N	12	13	1			46
07	SWR	10	1950	-0-	1950	33966	1950	1			N	-0-					46
08	SWR	10	63	-0-	63	34029	10	1	53	2	N	-0-					46
09	SWR	10	24	-0-	24	34053	4	1	20	2	N	-0-					46

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	2162					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	71	-0-	71	215334	60	1	11	2	N	-0-	1	1			27
05	SWR 10	222	-0-	222	215556	222	1			N	-0-					27
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215556					N	-0-					27
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215556					N	-0-					27
08	SWR 10	58	-0-	58	215614	58	2			N	-0-					27
09	SWR 10	120	-0-	120	215734	11	1	109	2	N	-0-					27

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-

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-	2177					N	-0-					1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					1
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					1
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					1
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123261					N	-0-					-0-
05	SWR	10	1	-0-	1	123262	1	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					1
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					1
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					1
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					1
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					1
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

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

04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					51
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-	1	1			50
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-					50
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					50
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1	1	1			50
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					50

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			Y	-0-					13
05	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	156	1	6359	2	Y	47	34	1			26
							52	9									
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	114	1	4848	2	Y	119	45	1			100
							131	9									
07	6262	X	5475	-0-	-787	-0-	5465	2	10	9	Y	9					109
08	6727	X	5059	-0-	-1668	-0-	5011	2	48	9	Y	44	44	1			109
09	6510	X	5427	-0-	-1083	-0-	66	1	5355	2	Y	5					114
							6	9									

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					3
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					124
05	403	N	308	-0-	-95	-0-	10	1	298	2	Y	-0-	2	1			122
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	2	Y	-0-					122
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					122
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3	3	1			122
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	Y	-0-					122

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		100	-0-	100	100	3	1	96	2	Y	1					1
							1	9									
09	T. A.		124	-0-	124	224	15	1	109	2	Y	-0-					1

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	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	150	1	2552	2	N	140	71	1			112
							154	9									
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	97	1	2360	2	N	137	169	1			80
							151	9									
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	62	1	1774	2	N	113	148	1			45
							124	9									
07	2945	N	2050	-0-	-895	-0-	82	1	1812	2	N	142	154	1			33
							156	9									
08	2604	N	1706	-0-	-898	-0-	63	1	1515	2	N	116	2	1			147
							128	9									
09	1950	N	1823	-0-	-127	-0-	77	1	1672	2	N	67	75	1			139
							74	9									

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					80
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					80
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					80
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					80
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					80
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

04	3000	N	3141	-0-	141	141	3118	2	23	9	N	21					122
05	2850	N	2709	-0-	-141	-0-	2700	2	9	9	N	8					130
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1831	2	22	9	N	20	97	1			53
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2304	2	30	9	N	27					80
08	2418	X	2297	-0-	-121	-0-	2286	2	11	9	N	10					90
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					90

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3488	2	51	9	N	46					175
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3005	2	33	9	N	30	169	1			36
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3502	2	48	9	N	44					80
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3573	2	37	9	N	34					114
*08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3917	2	89	9	N	81					195
*09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3568	2	24	9	N	22					217

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2561	2	44	9	N	40					146
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2690	2	56	9	N	51	179	1			18
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2710	2	46	9	N	42					60
07	3100	N	3502	-0-	402	402	3430	2	72	9	N	65					125
08	3073	N	2671	-0-	-402	-0-	2604	2	67	9	N	61					186
*09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2711	2	39	9	N	35	171	1			50

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					40
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					40
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					40
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					40
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					40
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					40

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 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	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-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 286078 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7479 - 7570

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	200	1	35	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	200	1	23	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	200	1	50	2	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	200	1	30	2	N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	200	1	43	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2020

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	164	-0-	164	31111	164	2			N	-0-					51
05	SWR 10	212	-0-	212	31323	212	2			N	-0-	15	1			36
06	SWR 10	200	-0-	200	31523	200	2			N	-0-					36
07	SWR 10	179	-0-	179	31702	179	2			N	-0-	6	1			30
*08	SWR 10	57	-0-	57	31759	57	2			N	-0-					30
09	SWR 10	77	-0-	77	31836	77	2			N	-0-					30

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	41	-0-	41	3980	41	2			N	-0-					4
05	SWR 10	64	-0-	64	4044	53	2	11	9	N	10	8	1			6
06	SWR 10	50	-0-	50	4094	50	2			N	-0-					6
07	SWR 10	45	-0-	45	4139	45	2			N	-0-	2	1			4
*08	SWR 10	14	-0-	14	4153	14	2			N	-0-					4
09	SWR 10	19	-0-	19	4172	19	2			N	-0-					4

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	45	-0-	45	2140	41	2	4	9	N	4					5
05	SWR 10	53	-0-	53	2193	53	2			N	-0-	4	1			1
06	SWR 10	50	-0-	50	2243	50	2			N	-0-					1
07	SWR 10	44	-0-	44	2287	44	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	SWR 10	14	-0-	14	2301	14	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	19	-0-	19	2320	19	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	33	-0-	33	2805	33	2			N	-0-					8
05	SWR 10	42	-0-	42	2847	42	2			N	-0-	7	1			1
06	SWR 10	40	-0-	40	2887	40	2			N	-0-					1
07	SWR 10	42	-0-	42	2929	36	2	6	9	N	5	2	1			4
*08	SWR 10	11	-0-	11	2940	11	2			N	-0-					4
09	SWR 10	15	-0-	15	2955	15	2			N	-0-					4

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 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	SWR 10	12	-0-	12	1624	8	2	4	9	N	4					5
05	SWR 10	11	-0-	11	1635	11	2			N	-0-					5
06	SWR 10	10	-0-	10	1645	10	2			N	-0-					5
07	SWR 10	9	-0-	9	1654	9	2			N	-0-	2	1			3
*08	SWR 10	3	-0-	3	1657	3	2			N	-0-					3
09	SWR 10	4	-0-	4	1661	4	2			N	-0-					3

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	48	-0-	48	16712	31	2	17	9	N	15					29
05	SWR 10	46	-0-	46	16758	40	2	6	9	N	5					34
06	SWR 10	38	-0-	38	16796	38	2			N	-0-					34
07	SWR 10	34	-0-	34	16830	34	2			N	-0-	2	1			32
*08	SWR 10	10	-0-	10	16840	10	2			N	-0-					32
09	SWR 10	14	-0-	14	16854	14	2			N	-0-					32

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	77	-0-	77	5064	66	2	11	9	N	10					11
05	SWR 10	85	-0-	85	5149	85	2			N	-0-					11
06	SWR 10	80	-0-	80	5229	80	2			N	-0-					11
07	SWR 10	72	-0-	72	5301	72	2			N	-0-	4	1			7
*08	SWR 10	23	-0-	23	5324	23	2			N	-0-					7
09	SWR 10	30	-0-	30	5354	30	2			N	-0-					7

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 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-					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

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

04	SWR 10		35	-0-	35	1538	13	2	22	9	N	20					21
05	SWR 10		17	-0-	17	1555	17	2			N	-0-	3	1			18
06	SWR 10		16	-0-	16	1571	16	2			N	-0-					18
07	SWR 10		15	-0-	15	1586	15	2			N	-0-	1	1			17
*08	SWR 10		5	-0-	5	1591	5	2			N	-0-					17
09	SWR 10		6	-0-	6	1597	6	2			N	-0-					17

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

04	570	N	395	-0-	-175	-0-	391	2	4	9	N	4					46
05	806	N	634	-0-	-172	-0-	631	2	3	9	N	3					49
06	630	N	378	-0-	-252	-0-	369	2	9	9	N	8					57
07	403	N	51	-0-	-352	-0-	50	2	1	9	N	1					58
08	620	N	60	-0-	-560	-0-	60	2			N	-0-					58
09	390	N	14	-0-	-376	-0-	14	2			N	-0-					58

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

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

04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					76
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					76
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					76
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	10	1	90	2	Y	1					77
							1	9									
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					77
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					77

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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

04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	33	1	301	2	Y	-0-					39
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	323	2	Y	-0-					39
06	240 N	139	-0-	-101	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					39
07	341 N	94	-0-	-247	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					39
08	372 X	60	-0-	-312	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					39
09	360 X	57	-0-	-303	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					39

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

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

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	222	1	2023	2	Y	-0-			-0-
05	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	240	1	2244	2	Y	-0-			-0-
06	1950 N	1899	-0-	-51	-0-	184	1	1715	2	Y	-0-			-0-
07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	257	1	2235	2	Y	-0-			-0-
08	2480 X	2284	-0-	-196	-0-	240	1	2044	2	Y	-0-			-0-
*09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	323	1	2771	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 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	3510	X	2600	-0-	-910	-0-	256	1	2338	2	N	5					188
							6	9									
05	3627	X	1865	-0-	-1762	-0-	176	1	1647	2	N	38	159	1			67
							42	9									
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	332	1	3099	2	N	33					100
							36	9									
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	374	1	3240	2	N	78					178
							86	9									
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	340	1	2890	2	N	60	164	1			74
							66	9									
*09	3480	X	2225	-0-	-1255	-0-	228	1	1949	2	N	44					118
							48	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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620

04	2070	N	1840	-0-	-230	-0-	182	1	1658	2	N	-0-					-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	214	1	1998	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	12893	-0-	9893	9893	1248	1	11645	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	11696	-0-	8596	18489	1208	1	10488	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	10362	-0-	7262	25751	1094	1	9268	2	N	-0-					-0-
*09	39097	X	13346	-0-	-25751	-0-	1395	1	11951	2	N	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					9

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

04	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	48	1	1043	2	N	25					115
							28	9									
05	1271	N	990	-0-	-281	-0-	44	1	918	2	N	25	124	1			16
							28	9									
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	66	1	1378	2	N	32					48
							35	9									
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	N	30					78
							33	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	56	1	1118	2	N	24	73	1			29
							26	9									
09	1470	N	1244	-0-	-226	-0-	60	1	1166	2	N	16					45
							18	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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-

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	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	127 23	1 9	2739	2	Y	21					101
05	3100	N	4775	-0-	1675	1675	217 51	1 9	4507	2	Y	46	1	8			146
06	3000	N	4509	-0-	1509	3184	205 42	1 9	4262	2	Y	38					184
07	3100	N	4541	-0-	1441	4625	222 55	1 9	4264	2	Y	50					234
08	9140	X	4515	-0-	-4625	-0-	213 52	1 9	4250	2	Y	47	153	1			128
09	4620	X	3985	-0-	-635	-0-	195 33	1 9	3757	2	Y	30					158

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	549	2	N	1					54
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	591	2	N	1					55
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	8	1	163	2	N	-0-					55
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	2	N	-0-					55
08	217	N	66	-0-	-151	-0-	3	1	63	2	N	-0-					55
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55

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	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

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	280	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	1					99
							1	9									
05	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					99
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					99
07	279	X	18	-0-	-261	-0-	3	2	15	9	Y	14	68	1			45
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	1	8			45
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3	2	8			46

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	95	-0-	-226	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
05	124	X	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
06	120	X	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
07	93	X	26	-0-	-67	-0-	1	1	24	2	N	1					1
							1	9									
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
09	90	X	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	2	N	-0-					1

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	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	79	1	1711	2	Y	22	2	8			91
							24	9									
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	85	1	1764	2	Y	23	86	1	5	8	23
							25	9									
06	1920	N	1635	-0-	-285	-0-	75	1	1557	2	Y	3	2	8			24
							3	9									
07	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	76	1	1463	2	Y	10	7	8			27
							11	9									
08	1860	N	1421	-0-	-439	-0-	68	1	1346	2	Y	6	1	8			32
							7	9									
09	1650	N	1242	-0-	-408	-0-	61	1	1180	2	Y	1	1	8			32
							1	9									

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

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					33
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					33
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-					33
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					33
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					33

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 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-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1388	-0-	-52	-0-	58	1	1252	2	N	71	1	8			142
							78	9									
05	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	61	1	1275	2	N	162	183	1	1	8	120
							178	9									
06	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	60	1	1247	2	N	172	155	1	1	8	136
							189	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	67	1	1282	2	N	165	156	1	4	8	141
							182	9									
08	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	63	1	1250	2	N	155	89	1	1	8	206
							171	9									
09	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	61	1	1180	2	N	132	148	1	1	8	189
							145	9									

MAXWELL, T.D. WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2020

MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	69	1	1493	2	N	14					206
							15	9									
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	85	1	1775	2	N	9	164	1			51
							10	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	84	1	1754	2	N	15					66
							17	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	87	1	1674	2	N	11					77
							12	9									
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	78	1	1557	2	N	17					94
							19	9									
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	92	1	1784	2	N	12					106
							13	9									

MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

04	3930	X	65	-0-	-3865	-0-	3	1	58	2	N	4	2	8			181
							4	9									
05	3751	X	973	-0-	-2778	-0-	41	1	862	2	N	64	94	1	11	8	140
							70	9									
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	170	1	3537	2	N	37	95	1	4	8	78
							41	9									
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	198	1	3801	2	N	49	63	1	12	8	52
							54	9									
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	177	1	3531	2	N	35	50	1	3	8	34
							39	9									
09	3750	X	3141	-0-	-609	-0-	153	1	2947	2	N	37	3	8			68
							41	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

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

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	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-

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-			187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

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-

MINDEN (RODESSA HILL) //CONT.// 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					67
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					67
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					67
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					67
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					67
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	2	8	9	N	7					127
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	235	1	816	2	N	8					135
							9	9									
06	1230	N	965	-0-	-265	-0-	959	2	6	9	N	5					140
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	N	7					147
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					147
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	399	1	135	2	Y	22					72
							24	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	320	1	220	2	Y	35					107
							39	9									
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	282	1	328	2	Y	41					148
							45	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	253	1	336	2	Y	3					151
							3	9									
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	343	1	231	2	Y	7					158
							8	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					158

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-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

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-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-

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					93
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					93
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					93
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					93
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					93
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					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	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					110
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					110
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					110
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					110
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					110
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					110

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	272	1	1384	2	N	-0-					-0-
06	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	272	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	842	-0-	-801	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	729	-0-	-921	-0-	729	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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2794	-0-	-146	-0-	258	1	2536	2	Y	-0-					36
05	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	262	1	2575	2	Y	-0-					36
06	2940	X	2792	-0-	-148	-0-	266	1	2526	2	Y	-0-					36
07	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	268	1	2493	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
08	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	272	1	2434	2	Y	10	40	1			6
							11	9									
09	2640	N	2535	-0-	-105	-0-	252	1	2283	2	Y	-0-					6

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 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	1950	N	1759	-0-	-191	-0-	162	1	1597	2	Y	-0-					15
05	1891	N	1369	-0-	-522	-0-	126	1	1243	2	Y	-0-					15
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	226	1	2149	2	Y	-0-					15
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	244	1	2264	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	252	1	2251	2	Y	-0-					15
*09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	278	1	2519	2	Y	-0-					15

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 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	510	N	491	-0-	-19	-0-	45	1	446	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	44	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	44	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	46	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	48	1	427	2	Y	-0-					-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	415	2	Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 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	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	176	1	1736	2	Y	-0-					5
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	174	1	1716	2	Y	-0-					5
06	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	166	1	1581	2	Y	8					13
							9	9									
07	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	168	1	1564	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	180	1	1605	2	Y	7	18	1			2
							8	9									
09	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	175	1	1585	2	Y	-0-					2

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 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	600	N	545	-0-	-55	-0-	50	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	54	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	54	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	55	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	58	1	520	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	55	1	500	2	Y	-0-					-0-

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	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	297	1	2914	2	Y	25	69	1			4
							28	9									
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	248	1	2448	2	Y	-0-					4
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	236	1	2246	2	Y	1					5
							1	9									
07	3348	X	2280	-0-	-1068	-0-	221	1	2058	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	3317	X	1867	-0-	-1450	-0-	188	1	1679	2	Y	-0-					5
09	3210	X	2958	-0-	-252	-0-	294	1	2664	2	Y	-0-					5

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	2070	N	1917	-0-	-153	-0-	177	1	1740	2	Y	-0-					18
05	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	171	1	1688	2	Y	-0-					18
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	174	1	1650	2	Y	-0-					18
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	194	1	1804	2	Y	-0-					18
08	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	184	1	1642	2	Y	6	22	1			2
							7	9									
09	1830	N	1490	-0-	-340	-0-	148	1	1342	2	Y	-0-					2

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	C M	COND PROD	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	C M	COND PROD	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	C M	COND PROD	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
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-

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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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, 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-

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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

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

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

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

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BATES, INEZ WELL #: 6 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019 - P/A 09/27/19

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10723 - 10986

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	4			N	-0-					28
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	4			N	-0-					28
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					28
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	4			N	-0-					28
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	4			N	-0-					28
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MLB OPERATING SERVICES, LLC 518523
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10872 - 10880

04	5460		3519	-0-	-1941	11244	3453	2	66	9	N	60					115
05	13020		3884	-0-	-9136	2108	3804	2	80	9	N	73	129	1			59
06	4826	R	2718	-0-	-2108	-0-	2652	2	66	9	N	60					119
07	3627	#	565	-0-	-3062	-0-	561	2	4	9	N	4					123
08	3875	#	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					123
09	3750	#	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					123

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					188
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					188
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					188
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					188
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					188
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					188

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

04	1050	N	109	-0-	-941	-0-	109	2			N	-0-					52
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					52
06	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	2			N	-0-					52
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					52
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	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

04	1440	N	997	-0-	-443	-0-	984	2	13	9	N	12					157
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	2	1	9	N	1					158
06	1290	N	859	-0-	-431	-0-	858	2	1	9	N	1					159
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					159
08	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	1530	2	4	9	N	4					163
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	2	4	9	N	4					167

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	1650	N	1370	-0-	-280	-0-	1367	2	3	9	N	3					78
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					78
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1689	2	2	9	N	2					80
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					80
08	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1530	2	2	9	N	2					82
09	1680	N	1346	-0-	-334	-0-	1345	2	1	9	N	1					83

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	300	N	82	-0-	-218	-0-	82	2			N	-0-					139
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					139
06	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	2			N	-0-					139
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					139
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					139
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					139

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-	-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-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3818	-0-	-22	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 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	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-50	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	20	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	21	1	378	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	Y	3					3
							3	9									
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	18	1	317	2	Y	-0-					3

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	908	-0-	-202	-0-	48	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	962	-0-	-185	-0-	51	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	916	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	53	1	930	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	53	1	910	2	Y	22	1	8			21
							24	9									
09	960	N	940	-0-	-20	-0-	50	1	883	2	Y	6					27
							7	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

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	H15	VIOL	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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 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-

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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

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

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	75			Y	-0-	4	1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	75			Y	3			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	75			Y	-0-			3
07	75 X	-0-	-0-	-75	-0-			Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 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	379	N	374	-0-	-5	-0-	24	1	324	2	Y	24	27	1			3
							26	9									
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					3
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	65	1	1093	2	Y	-0-					3
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	Y	-0-					3
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	54	1	846	2	Y	-0-					3
09	420	N	275	-0-	-145	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					3

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 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	T. A.		941	-0-	941	2209	63	1	859	2	Y	17					19
							19	9									
05	T. A.		647	-0-	647	2856	35	1	612	2	Y	-0-					19
06	T. A.		688	-0-	688	3544	39	1	649	2	Y	-0-					19
07	4089	X	545	-0-	-3544	-0-	31	1	514	2	Y	-0-					19
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	Y	-0-					19
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	Y	-0-					19

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 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	T. A.		3670	-0-	3670	11946	251	1	3419	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		681	-0-	681	12627	37	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		552	-0-	552	13179	31	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	16869	X	3690	-0-	-13179	-0-	213	1	3477	2	Y	-0-					-0-
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	288	1	4512	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	574	-0-	-1526	-0-	34	1	540	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 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	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	315	1	4285	2	N	83	68	1			27
							91	9									
05	4433	X	4388	-0-	-45	-0-	240	1	4148	2	N	-0-					27
06	4290	X	4129	-0-	-161	-0-	233	1	3896	2	N	-0-					27
07	4433	X	4202	-0-	-231	-0-	243	1	3959	2	N	-0-					27
08	4712	X	4154	-0-	-558	-0-	249	1	3905	2	N	-0-					27
09	4560	X	4039	-0-	-521	-0-	236	1	3763	2	N	36					63
							40	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	88	1	1196	2	N	25					127
							28	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	81	1	1399	2	N	-0-					127
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	55	1	925	2	N	-0-					127
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	58	1	953	2	N	4	121	1			10
							4	9									
08	1395	N	576	-0-	-819	-0-	35	1	541	2	N	-0-					10
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	63	1	1008	2	N	-0-					10

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	151	1	2061	2	Y	-0-					-0-
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	94	1	1621	2	Y	-0-					-0-
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	99	1	1660	2	Y	-0-					-0-
07	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	100	1	1638	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	1740	-0-	-833	-0-	104	1	1636	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1829	-0-	-391	-0-	108	1	1721	2	Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	102	1	1394	2	Y	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	2	Y	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	77	1	1293	2	Y	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	82	1	1337	2	Y	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	107	1	1676	2	Y	-0-					-0-
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	97	1	1548	2	Y	-0-					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

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

04	510	N	-0-	-0-	-510	-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

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	422	1	5744	2	N	102	112	1			17
							112	9									
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	312	1	5398	2	N	-0-					17
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	311	1	5197	2	N	-0-					17
07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	326	1	5315	2	N	-0-					17
08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	325	1	5089	2	N	-0-					17
*09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	306	1	4879	2	N	26					43
							29	9									

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

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	12660	X	6488	-0-	-6172	-0-	6455	2	33	9	N	30					164
05	11625	X	6338	-0-	-5287	-0-	6310	2	28	9	N	25					189
06	10890	X	2765	-0-	-8125	-0-	2758	2	7	9	N	6	179	1			16
07	11253	X	274	-0-	-10979	-0-	274	2			N	-0-					16
08	11253	X	4198	-0-	-7055	-0-	4195	2	3	9	N	3					19
*09	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15480	2	11	9	N	10					29

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 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	2760	X	2599	-0-	-161	-0-	137	1	2462	2	N	-0-					158
05	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	160	1	3039	2	N	-0-					158
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	183	1	3292	2	N	34	180	1			12
							37	9									
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	197	1	3244	2	N	2					14
							2	9									
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	204	1	3299	2	N	18					32
							20	9									
09	3510	X	2877	-0-	-633	-0-	166	1	2711	2	N	-0-					32

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	89	2	11	9	N	10					10
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					10
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					10
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					10
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					10

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7716	2	154	9	N	140	149	1			5
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					5
06	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					5
07	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					5
*08	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7491	2	6	9	N	5					10
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					10

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	342	1	3383	2	Y	-0-					-0-
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	345	1	2313	2	Y	-0-					-0-
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	314	1	1109	2	Y	-0-					-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	344	1	2799	2	Y	-0-					-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	323	1	3244	2	Y	-0-					-0-
*09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	324	1	3115	2	Y	-0-					-0-

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 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	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY //CONT.// 347191
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

04	840	N	32	-0-	-808	-0-	2	1	19	2	Y	10					13
							11	9									
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					13
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					13
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					13
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					13
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					13

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					51
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					51
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					51
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					51
08	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					51
*09	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					51

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					19
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					19
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					19
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	3					22
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	N	2					24
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	3	2	9	N	2					26

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

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

04	2760	X	467	-0-	-2293	-0-	465	2	2	9	N	2					161
05	2635	X	2384	-0-	-251	-0-	2285	2	99	9	N	90	170	1			81
06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	841	2	212	9	N	193	174	1			100
07	496	X	96	-0-	-400	-0-	19	2	77	9	N	70	170	1			-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	10					10
09	2310	X	77	-0-	-2233	-0-	77	2			N	-0-					10

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					142
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					142
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					142
07	899	N	163	-0-	-736	-0-	163	2			N	-0-					142
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					142
09	870	N	77	-0-	-793	-0-	77	2			N	-0-					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	1710	N	1339	-0-	-371	-0-	1319	2	20	9	Y	18					44
*05	1581	N	1132	-0-	-449	-0-	1121	2	11	9	Y	10					54
*06	1380	N	1028	-0-	-352	-0-	1016	2	12	9	Y	11	42	1			23
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1078	2	12	9	Y	11					34
08	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1091	2	15	9	Y	14					48
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	Y	1	40	1			9

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	2550	X	1687	-0-	-863	-0-	1673	2	14	9	Y	13					14
*05	2635	X	1431	-0-	-1204	-0-	1422	2	9	9	Y	8					22
*06	2550	X	1302	-0-	-1248	-0-	1289	2	13	9	Y	12	31	1			3
07	2635	X	1378	-0-	-1257	-0-	1368	2	10	9	Y	9					12
08	1953	N	1396	-0-	-557	-0-	1385	2	11	9	Y	10					22
09	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	1594	2	10	9	Y	9	30	1			1

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
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
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	150	N	98	-0-	-52	-0-	92	2	6	9	N	5					177
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	153	2	2	9	N	2					179
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					179
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					179
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	160	1			19
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	193	2	13	9	N	12					31

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
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	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					77
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					77
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					77
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					77
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					77
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					77

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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					92
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					92
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1691	2	13	9	N	12					104
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1769	2	6	9	N	5					109
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1887	2	9	9	N	8	63	1			54
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1831	2	6	9	N	5					59

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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					77
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					77
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					77
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					77
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					77
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	215	2	69	9	N	63					116
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	220	2	52	9	N	47					163
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1364	2	66	9	N	60	86	1			137
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1547	2	61	9	N	55	66	1			126
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1053	2	44	9	N	40	76	1			90
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1425	2	33	9	N	30					120

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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	N	7					174
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	783	2	48	9	N	44	148	1			70
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	773	2	43	9	N	39					109
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	800	2	13	9	N	12					121
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	763	2	57	9	N	52					173
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	820	2	61	9	N	55	139	1			89

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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1047	2	28	9	N	25	67	1			28
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	5					33
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	N	2					35
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1433	2	3	9	N	3					38
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	N	3					41
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1347	2	10	9	N	9					50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

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	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					107
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					107
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					107
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					107
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					107
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

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

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

04	1020	N	636	-0-	-384	-0-	634	2	2	9	N	2					59
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1182	2	11	9	N	10					69
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1380	2	6	9	N	5					74
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1325	2	9	9	N	8					82
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1238	2	8	9	N	7					89
09	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	1236	2	8	9	N	7					96

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

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

04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					65
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	268	2	11	9	N	10					75
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3					78
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					78
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					78
09	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	2			N	-0-					78

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	821	2	13	9	N	12					93
05	496	N	255	-0-	-241	-0-	240	2	15	9	N	14					107
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1481	2	17	9	N	15	75	1			47
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1603	2	13	9	N	12					59
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	2	11	9	N	10					69
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1591	2	18	9	N	16					85

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1043	2	11	9	N	10	88	1			20
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	774	2	13	9	N	12					32
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	849	2	47	9	N	43					75
07	1085	N	990	-0-	-95	-0-	976	2	14	9	N	13					88
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	2	14	9	N	13					101
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1065	2	18	9	N	16					117

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					99
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					99
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					99
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					99
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					99
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					60
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					60
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					60
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					60
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					57
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					57
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					57
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					57
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					57
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					57

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

04	900	N	525	-0-	-375	-0-	516	2	9	9	N	8					58
05	930	N	508	-0-	-422	-0-	508	2			N	-0-					58
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					58
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					58
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					58
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					58

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3583	2	30	9	N	27					124
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3895	2	31	9	N	28					152
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3919	2	19	9	N	17					169
07	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	2767	2	24	9	N	22	107	1			84
08	3379	X	2774	-0-	-605	-0-	2761	2	13	9	N	12					96
09	3270	X	2930	-0-	-340	-0-	2896	2	34	9	N	31	40	1			87

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	3			N	-0-					32
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					32
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					32
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					32
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					32
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					32

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					72
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					72
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					72
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					72
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					72
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					72

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					173
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					173
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					173
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					173
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					173
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					70
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					70
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					70
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					70
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					70
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					37
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					37
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	2			N	-0-					37
07	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					37
08	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					37
09	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-					37

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					489
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					489
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1424	2	11	9	N	10					499
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					499

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

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

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

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

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B DENY		-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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	310	4	31	9	N	28					255
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	320	4	39	9	N	35					290
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	4	6	9	N	5					295
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	4			N	-0-	168	1			127
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	4			N	-0-					127
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	601	2	15	9	N	14	141	1			57
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					57
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3	9	N	3					60
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					60
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	48	2	9	9	N	8					50
05	31	N	45	-0-	14	-0-	42	2	3	9	N	3					53
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2					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

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	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2488	2	33	9	N	30					175
05	2325	N	2953	-0-	628	-0-	2946	2	7	9	N	6	169	1			12
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1764	2	22	9	N	20					32
07	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3081	2	2	9	N	2					34
*08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					122
05	775	N	889	-0-	114	-0-	887	2	2	9	N	2					124
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					124
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					124
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					124
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
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	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-	1	1			108
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1502	2	4	9	N	4	62	1			50
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2278	2	19	9	N	17	43	1			24
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1370	2	117	9	N	106					130
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2012	2	105	9	N	95	36	1			189
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1380	2	3	9	N	3	31	1			161

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	270	N	194	-0-	-76	-0-	190	2	4	9	Y	4					25
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	207	2	3	9	Y	3	15	1			13
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	165	2	3	9	Y	3					16
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	Y	5					21
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	164	2	7	9	Y	6					27
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					27

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	146	2	7	9	Y	6					20
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	160	2	4	9	Y	4	24	1			-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	128	2	4	9	Y	4					4
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	2	6	9	Y	5					9
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	127	2	7	9	Y	6					15
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					15

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	300	N	173	-0-	-127	-0-	107	2	66	9	Y	60	12	1			72
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	159	2	30	9	Y	27	98	1			1
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	157	2	66	9	Y	60	39	1			22
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	132	2	17	9	Y	15					37
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	161	2	25	9	Y	23	33	1			27
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	130	2	20	9	Y	18	38	1			7

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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	132	2	35	9	Y	32	5	1			30
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	195	2	37	9	Y	34	63	1			1
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	192	2	42	9	Y	38	25	1			14
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	162	2	10	9	Y	9					23
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	197	2	14	9	Y	13	19	1			17
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	159	2	11	9	Y	10	21	1			6

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	150	N	104	-0-	-46	-0-	102	2	2	9	Y	2					66
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1	6	1			61
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	89	2	1	9	Y	1					62
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	Y	5					67
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	89	2	7	9	Y	6					73
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					73

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	720	N	516	-0-	-204	-0-	499	2	17	9	Y	15	107	1			23
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	Y	5					28
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	Y	10					38
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					38
08	1054	N	881	-0-	-173	-0-	881	2			Y	-0-					38
09	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			Y	-0-					38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
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	360	N	296	-0-	-64	-0-	257	2	39	9	Y	35	6	1			37
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	2	13	1			26
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-	1	1			25
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3					28
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	Y	5	7	1			26
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	1			26

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	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-	1	1			3
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					3
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					3
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2					5
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	161	2	14	9	Y	13	18	1			-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

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	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	1107	2	45	9	Y	41	9	1			48
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1640	2	1	9	Y	1	37	1			12
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1619	2	13	9	Y	12	15	1			9
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	2	6	9	Y	5					14
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	2	13	9	Y	12	17	1			9
09	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1341	2	18	9	Y	16	24	1			1

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	14B2 EXT		271	-0-	271	271	267	2	4	9	Y	4					4
*05	14B2 EXT		230	-0-	230	501	227	2	3	9	Y	3					7
*06	14B2 EXT		209	-0-	209	710	206	2	3	9	Y	3	10	1			-0-
07	14B2 EXT		226	-0-	226	936	219	2	7	9	Y	6					6
*08	1160	N	224	-0-	-936	-0-	221	2	3	9	Y	3					9
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	10	1			1

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	14B2 EXT		184	-0-	184	184	180	2	4	9	Y	4					4
*05	14B2 EXT		156	-0-	156	340	153	2	3	9	Y	3					7
*06	14B2 EXT		142	-0-	142	482	139	2	3	9	Y	3	10	1			-0-
07	14B DENY		150	-0-	150	632	147	2	3	9	Y	3					3
*08	784	N	152	-0-	-632	-0-	149	2	3	9	Y	3					6
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	172	2	6	9	Y	5	10	1			1

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	14B2 EXT		179	-0-	179	179	175	2	4	9	Y	4					4
05	14B2 EXT		151	-0-	151	330	148	2	3	9	Y	3					7
06	14B2 EXT		138	-0-	138	468	134	2	4	9	Y	4	11	1			-0-
07	14B DENY		145	-0-	145	613	142	2	3	9	Y	3					3
08	760	X	147	-0-	-613	-0-	144	2	3	9	Y	3					6
*09	170	X	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	Y	4	10	1			-0-

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	3000	X	2382	-0-	-618	-0-	2338	2	44	9	Y	40	9	1			56
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3463	2	9	9	Y	8	63	1			1
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3419	2	45	9	Y	41	27	1			15
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2872	2	11	9	Y	10					25
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3501	2	20	9	Y	18	26	1			17
09	3150	X	2854	-0-	-296	-0-	2831	2	23	9	Y	21	37	1			1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
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	690	N	641	-0-	-49	-0-	622	2	19	9	Y	17					61
*05	651	N	540	-0-	-111	-0-	529	2	11	9	Y	10					71
*06	570	N	494	-0-	-76	-0-	479	2	15	9	Y	14	42	1			43
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	509	2	59	9	Y	54					97
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					97
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	Y	1	40	1			58

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	2400	N	1595	-0-	-805	-0-	1586	2	9	9	Y	8					9
*05	2232	N	1354	-0-	-878	-0-	1348	2	6	9	Y	5					14
*06	1980	N	1235	-0-	-745	-0-	1222	2	13	9	Y	12	20	1			6
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1297	2	37	9	Y	34					40
08	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	1312	2			Y	-0-					40
09	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1511	2	1	9	Y	1	20	1			21

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	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		288	-0-	288	288	285	2	3	9	Y	3					3
08	579	N	291	-0-	-288	-0-	288	2	3	9	Y	3					6
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	Y	4	10	1			-0-

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

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-					5
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					8
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 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	2550	N	1932	-0-	-618	-0-	1890	2	42	9	Y	38					84
05	2728	N	2113	-0-	-615	-0-	2066	2	47	9	Y	43	126	1			1
06	2190	N	1650	-0-	-540	-0-	1648	2	2	9	Y	2					3
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1538	2	10	9	Y	9					12
08	2108	N	1646	-0-	-462	-0-	1635	2	11	9	Y	10					22
09	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1546	2			Y	-0-					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					68
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	N	2					70
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	N	8					78
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1555	2	4	9	N	4					82
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1478	2	7	9	N	6					88
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	2	3	9	N	3					91

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					64
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TAB OPERATING, INC. 834244
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

04	14B2 EXT		3042	-0-	3042	9465	3036	2	6	9	N	5					54
05	12424	X	2959	-0-	-9465	-0-	2953	2	6	9	N	5					59
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2930	2	2	9	N	2					61
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2302	2	3	9	N	3					64
08	2945	N	1809	-0-	-1136	-0-	1806	2	3	9	N	3					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

04	14B2 EXT		732	-0-	732	1366	721	2	11	9	N	10					26
05	2137	X	771	-0-	-1366	-0-	760	2	11	9	N	10					36
06	717	X	717	-0-	-0-	-0-	706	2	11	9	N	10					46
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	2	9	9	N	8					54
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	639	2	13	9	N	12					66
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

04	14B2 EXT		818	-0-	818	890	818	2			N	-0-					35
05	1842	X	952	-0-	-890	-0-	943	2	9	9	N	8					43
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2					45
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					45
08	961	N	384	-0-	-577	-0-	380	2	4	9	N	4					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 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	14B2 EXT		174	-0-	174	655	174	2			Y	-0-					-0-
05	829	X	174	-0-	-655	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					20
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 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	14B2 EXT		393	-0-	393	1228	393	2			Y	-0-					-0-
05	1533	X	305	-0-	-1228	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		64	-0-	64	347	64	2			Y	-0-					2
05	422	X	75	-0-	-347	-0-	75	2			Y	-0-					2
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					2
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					2
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 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	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2462	2	22	9	Y	20					72
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2173	2	25	9	Y	23					95
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1929	2	17	9	Y	15					110
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1568	2	14	9	Y	13					123
08	2077	N	1203	-0-	-874	-0-	1196	2	7	9	Y	6					129
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

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	14B2 EXT		97	-0-	97	406	97	2			Y	-0-					1
05	498	X	92	-0-	-406	-0-	92	2			Y	-0-					1
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					1
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2					2
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					3
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					3
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					3
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1848	2	15	9	Y	14					41
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2014	2	23	9	Y	21					62
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1832	2	17	9	Y	15					77
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1808	2	19	9	Y	17					94
08	1891	N	1493	-0-	-398	-0-	1483	2	10	9	Y	9					103
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

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 #: 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	14B2 EXT		89	-0-	89	323	89	2			N	-0-					3
05	396	X	73	-0-	-323	-0-	73	2			N	-0-					3
06	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					3
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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	14B2 EXT		53	-0-	53	283	53	2			N	-0-					-0-
05	382	X	99	-0-	-283	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B2 EXT		82	-0-	82	445	81	2	1	9	N	1					3
05	703	X	258	-0-	-445	-0-	256	2	2	9	N	2					5
06	143	X	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	N	2					7
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					7
08	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2			N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TGNR GULF COAST LLC 850992
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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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	3	N	-0-	-0-	-3	-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

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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	10	1	1226	2	N	110	181	1			82
							121	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					82
06	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	1138	2			N	-0-					82
07	1395	N	890	-0-	-505	-0-	890	2			N	-0-					82
08	1271	N	852	-0-	-419	-0-	852	2			N	-0-					82
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					82

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					203
05	496	N	296	-0-	-200	-0-	296	2			Y	-0-					203
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	525	2	24	9	Y	22					225
07	496	N	372	-0-	-124	-0-	267	2	105	9	Y	95	265	1			55
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	648	2	165	9	Y	150					205
09	480	N	324	-0-	-156	-0-	324	2			Y	-0-					205

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					23
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					23
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					23
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

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 #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

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

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05	14B DENY	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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

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-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	T. A.	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
MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 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	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 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 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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 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	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

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86

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

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

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

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

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

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

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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					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 #: 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

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

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	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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 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	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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

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

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

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

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-	58				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	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-	145				Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

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

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

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

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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 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.	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

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

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

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

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

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

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-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

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

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

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

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

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

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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

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	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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
09	DLQ G-10	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

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-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
09	T. A.	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

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

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

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-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

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

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

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

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0	X	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

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	0	X	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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			13
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
09	DLQ G-10	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	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

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	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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	X	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

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-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

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-	9					N	NO RPT					47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 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	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 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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

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

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 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	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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 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	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-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09	0 X	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

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

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
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

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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

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

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

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 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	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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

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	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

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	DLQ G-10	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

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

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	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	DLQ G-10	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
09	DLQ G-10	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
09	DLQ G-10	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
09	DLQ G-10	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
09	DLQ G-10	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

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

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

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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

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

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 WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

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

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			137
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			137
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			137
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			137
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			137
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			137

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	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 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-

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	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	DLQ G-10	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	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	DLQ G-10	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67				Y	NO RPT			35
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67				Y	NO RPT			35
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67				Y	NO RPT			35
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67				Y	NO RPT			35
09	DLQ G-10	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-

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

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

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

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

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

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	DLQ G-10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	288				Y	NO RPT			6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
09	DLQ G-10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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	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, 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
09	DLQ G-10	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
09	DLQ G-10	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
09	DLQ G-10	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 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	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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	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-

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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	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	DLQ G-10		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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
09	DLQ G-10		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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59

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-	19					Y	NO RPT					89
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

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

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 #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 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	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			100
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

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 FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

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

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

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

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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

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

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, E. (PETTIT I) 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	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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					45
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					154
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					154
06	720	N	445	-0-	-275	-0-	445	2			N	-0-					154
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					154
08	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					154
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	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	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					62
05	2635	N	3095	-0-	460	-0-	3084	2	11	9	N	10					72
06	3000	N	3104	-0-	104	104	3082	2	22	9	N	20					92
07	3100	N	3551	-0-	451	555	3549	2	2	9	N	2					94
*08	3100	N	3464	-0-	364	919	3444	2	20	9	N	18					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	919					N	NO RPT					112

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-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	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

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

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

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

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

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-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	T. A.		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

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

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

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-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

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

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-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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-

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
*10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

04	0	N	968	-0-	968	B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*07	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	1	1	481	2	N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	58	1	271	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	29	1	150	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
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-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-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

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

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

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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				80
09 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	75898	X	75898	-0-	-0-	-0-	73445	3	2453	9	N	2230	2116	1			453
05	77624	X	72685	-0-	-4939	-0-	70346	3	2339	9	N	2126	2287	1			292
06	81720	X	67060	-0-	-14660	-0-	65101	3	1959	9	N	1781	1719	1			354
07	84444	X	63572	-0-	-20872	-0-	61734	3	1838	9	N	1671	1709	1			316
08	84444	X	68538	-0-	-15906	-0-	66634	3	1904	9	N	1731	1705	1			342
09	75900	X	63521	-0-	-12379	-0-	61771	3	1750	9	N	1591	1519	1			414

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

04	41001	X	41001	-0-	-0-	-0-	39276	3	1725	9	N	1568	1731	1			255
05	40735	X	40735	-0-	-0-	-0-	39027	3	1708	9	N	1553	1539	1			269
06	40230	X	39342	-0-	-888	-0-	37734	3	1608	9	N	1462	1336	1			395
07	41738	X	41738	-0-	-0-	-0-	40084	3	1654	9	N	1504	1690	1			209
08	42549	X	42549	-0-	-0-	-0-	40863	3	1686	9	N	1533	1305	1			437
*09	41580	X	41580	-0-	-0-	-0-	39931	3	1649	9	N	1499	1524	1			412

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

04	187110	X	179404	-0-	-7706	-0-	174928	3	4476	9	N	4069	4206	1			217
05	193347	X	174484	-0-	-18863	-0-	170226	3	4258	9	N	3871	3647	1			441
06	187110	X	159093	-0-	-28017	-0-	155295	3	3798	9	N	3453	3573	1	2	8	319
07	191642	X	156737	-0-	-34905	-0-	153089	3	3648	9	N	3316	3374	1			261
08	191642	X	147142	-0-	-44500	-0-	143786	3	3356	9	N	3051	2846	1			466
09	179400	X	135394	-0-	-44006	-0-	132368	3	3026	9	N	2751	2813	1			404

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

04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					178
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					178
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					58
05	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1068	2			N	-0-					58
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					58
07	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	1244	2			N	-0-					58
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					58
*09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					58

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

04	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	2	1	33	3	Y	6	8	1				3
								7	9										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	3	1				-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	1	1	28	3	Y	5	4	1				1
								6	9										
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-	1	1				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	3	1	52	3	Y	43	35	1				8
								47	9										

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

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

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 #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

04	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	337	1	235	3	Y	9	7	1				7
								10	9										
05	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	216	1	470	3	Y	12	14	1				5
								13	9										
06	300	N	119	-0-	-181	B	-0-	57	1	54	3	Y	7	8	1				4
								8	9										
07	589	N	373	-0-	-216	B	-0-	269	1	98	3	Y	5	5	1				4
								6	9										
08	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	308	1	584	3	Y	20	16	1				8
								22	9										
*09	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	284	1	455	3	Y	12	13	1				7
								13	9										

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

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

04	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	289	1	402	3	Y	92	71	1			63
								101	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	169	1	146	3	Y	109	118	1			54
								120	9									
06	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	74	1	200	3	Y	70	77	1			47
								77	9									
07	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	257	1	761	3	Y	94	92	1			49
								103	9									
08	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	307	1	1483	3	Y	254	205	1			98
								279	9									
*09	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	221	1	612	3	Y	93	127	1			64
								102	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

04	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	300	1	960	3	Y	202	187	1			151
								222	9									
05	2455	N	2455	-0-	-0-	B	-0-	268	1	1858	3	Y	299	300	1			150
								329	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1737	3	Y	186	210	1			126
								205	9									
07	2623	N	2623	-0-	-0-	B	-0-	334	1	1971	3	Y	289	269	1			146
								318	9									
08	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	238	1	658	3	Y	92	231	1			7
								101	9									
09	690	N	573	-0-	-117	B	-0-	128	1	354	3	Y	83	24	1			66
								91	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

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 (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	2490	X	1880	-0-	-610	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1963	-0-	-83	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1776	-0-	-204	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1389	-0-	-68	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1392	-0-	-189	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1395	-0-	-375	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1030	-0-	-170	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	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	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		N	-0-			-0-
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
06	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3		N	-0-			-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3		N	-0-			-0-
05	7440	X	3332	-0-	-4108	-0-	3332	3		N	-0-			-0-
06	7200	X	4252	-0-	-2948	-0-	4252	3		N	-0-			-0-
07	7440	X	6428	-0-	-1012	-0-	6428	3		N	-0-			-0-
08	7068	X	4566	-0-	-2502	-0-	4566	3		N	-0-			-0-
09	6840	X	4220	-0-	-2620	-0-	4220	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3		N	-0-			-0-
05	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	3		N	-0-			-0-
06	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3		N	-0-			-0-
07	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	3		N	-0-			-0-
08	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3		N	-0-			-0-
*09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 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	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
05	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
07	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
08	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
*09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	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 #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

04	30	X	-0-	-0-	-30	-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4417	-0-	-16	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4239	-0-	-51	-0-	4239	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

04	2130	X	2008	-0-	-122	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	2077	-0-	-124	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2038	-0-	-152	-0-	2038	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1206	-0-	-234	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1200	-0-	-536	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

04	16920	X	16434	-0-	-486	-0-	16434	3			N	-0-					-0-
05	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	16497	3			N	-0-					-0-
06	14490	X	12061	-0-	-2429	-0-	12061	3			N	-0-					-0-
07	16988	X	16696	-0-	-292	-0-	16696	3			N	-0-					-0-
08	16988	X	15877	-0-	-1111	-0-	15877	3			N	-0-					-0-
09	16440	X	15151	-0-	-1289	-0-	15151	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 #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	5553	-0-	-1617	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
07	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	7300	-0-	-109	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6930	-0-	-240	-0-	6930	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	68	1	1041	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	119	1	1675	2	Y	36	33	1			4
							40	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	75	1	1001	2	Y	19	22	1			1
							21	9									
07	1178	N	513	-0-	-665	-0-	51	1	452	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	1550	N	1074	-0-	-476	-0-	75	1	976	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	213	1	3255	2	Y	72	72	1			4
							79	9									
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	194	1	2726	2	Y	60	57	1			7
							66	9									
06	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	192	1	2563	2	Y	50	52	1			5
							55	9									
07	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	288	1	2567	2	Y	49	52	1			2
							54	9									
08	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	189	1	2453	2	Y	53	50	1			5
							58	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					5

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1367	2	32	9	Y	29	29	1			2
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2376	2	53	9	Y	48	45	1			5
06	1440	N	1206	-0-	-234	-0-	1183	2	23	9	Y	21	24	1			2
07	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	99	1	1081	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
08	2418	N	1867	-0-	-551	-0-	1812	2	55	9	Y	50	34	1	14	8	3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	242	1	3697	2	Y	18					35
							20	9									
05	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	245	1	3438	2	Y	23					58
							25	9									
06	3930	X	1861	-0-	-2069	-0-	127	1	1701	2	Y	30					88
							33	9									
07	4061	X	2651	-0-	-1410	-0-	263	1	2341	2	Y	43					131
							47	9									
08	4061	X	3273	-0-	-788	-0-	232	1	3009	2	Y	29	2	8			158
							32	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					158

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	87	1	1333	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	92	1	1294	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	74	1	994	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
07	806	N	488	-0-	-318	-0-	48	1	431	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
08	806	N	724	-0-	-82	-0-	51	1	658	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	192	1	2940	2	Y	66	68	1			4
							73	9									
05	2976	X	2431	-0-	-545	-0-	158	1	2220	2	Y	48	47	1			5
							53	9									
06	4320	X	3239	-0-	-1081	-0-	221	1	2954	2	Y	58	57	1			6
							64	9									
07	4464	X	1442	-0-	-3022	-0-	143	1	1273	2	Y	24	29	1			1
							26	9									
08	4464	X	2732	-0-	-1732	-0-	192	1	2482	2	Y	53	50	1			4
							58	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3102	-0-	-648	-0-	186	1	2846	2	Y	64	63	1			4
							70	9									
05	3875	X	2475	-0-	-1400	-0-	161	1	2260	2	Y	49	48	1			5
							54	9									
06	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	197	1	2635	2	Y	51	51	1			5
							56	9									
07	3193	X	1166	-0-	-2027	-0-	115	1	1029	2	Y	20	24	1			1
							22	9									
08	3193	X	2437	-0-	-756	-0-	171	1	2213	2	Y	48	44	1			5
							53	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2710	X	2446	-0-	-264	-0-	147	1	2244	2	Y	50	51	1			3
							55	9									
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	193	1	2710	2	Y	59	56	1			6
							65	9									
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	208	1	2791	2	Y	54	55	1			5
							59	9									
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	305	1	2717	2	Y	52	55	1			2
							57	9									
*08	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	163	1	2114	2	Y	45	43	1			4
							50	9									
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					4

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 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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	175	-0-	-125	-0-	12 1 2 9		161 3		Y	2					20
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9		355 3		Y	1					21
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17 1		252 3		Y	-0-					21
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17 1		244 3		Y	-0-					21
08	372 N	183	-0-	-189	-0-	12 1 1 9		170 3		Y	1					22
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					22

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 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	210 N	177	-0-	-33	-0-	12 1		165 3		N	-0-					34
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	12 1		168 3		N	-0-					34
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1		212 3		N	-0-					34
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20 1		287 3		N	-0-					34
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23 1		323 3		N	-0-					34
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					2
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			Y	-0-					2
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					2
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					2
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					2
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					12
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					12
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					12
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					12
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					12
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					12

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					15
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					15
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	190	3	1	9	Y	1					16
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					16
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	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	505	-0-	-5	-0-	505	3			Y	-0-					36
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					36
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	3			Y	-0-					36
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					36
08	589	X	481	-0-	-108	-0-	481	3			Y	-0-					36
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	640	1	1659	3	N	-0-					139
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	614	1	1719	3	N	1	59	1			81
							1	9									
06	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	632	1	1633	3	N	6					87
							7	9									
07	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	659	1	1647	3	N	9					96
							10	9									
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	658	1	1701	3	N	5					101
							6	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					101

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	510	N	501	-0-	-9	-0-	34	1	467	3	N	-0-					10
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	N	2					12
							2	9									
06	630	N	452	-0-	-178	-0-	29	1	423	3	N	-0-					12
07	527	N	393	-0-	-134	-0-	26	1	367	3	N	-0-					12
08	496	N	331	-0-	-165	-0-	22	1	309	3	N	-0-					12
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					12

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	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1155	3			N	-0-					57
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					57
06	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	3			N	-0-					57
07	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1179	3	2	9	N	2					59
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	3			N	-0-					59
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					59

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	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	1661	3			N	-0-					39
05	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	3			N	-0-					39
06	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	3			N	-0-					39
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					39
08	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1693	3	3	9	N	3					42
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					42

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					8
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					8
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					8
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					8
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-					8
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					8

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 #: 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	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	185	1	2538	3	Y	5					33
							6	9									
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	153	1	2078	3	Y	5					38
							6	9									
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	131	1	1930	3	Y	46	34	1			50
							51	9									
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	111	1	1595	3	Y	-0-					50
08	2139	N	1550	-0-	-589	-0-	104	1	1444	3	Y	2					52
							2	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					52

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	1950	N	1892	-0-	-58	-0-	1889	3	3	9	N	3					130
05	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1937	3			N	-0-					130
06	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	1864	3	4	9	N	4					134
07	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1899	3	11	9	N	10					144
08	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1849	3			N	-0-					144
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					144

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					7
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					7
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					7
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	18	1	259	3	Y	-0-					7
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	-0-					7
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					7

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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					60
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					60
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					60
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2206	3	18	9	N	16					76
08	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	1830	3	6	9	N	5					81
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					81

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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1942	3	13	9	N	12					101
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1756	3	3	9	N	3					104
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	3	4	9	N	4					108
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	3	3	9	N	3					111
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1793	3	15	9	N	14					125
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					125

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	1500	N	1235	-0-	-265	-0-	1217	3	18	9	Y	16					51
05	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1364	3	11	9	Y	10					61
06	1530	N	1255	-0-	-275	-0-	1249	3	6	9	Y	5					66
07	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	1128	3	2	9	Y	2	41	1			27
08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1262	3	11	9	Y	10					37
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	132	1	1806	3	Y	66	112	1			45
							73	9									
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	113	1	1529	3	Y	73					118
							80	9									
06	1890	N	1627	-0-	-263	-0-	101	1	1495	3	Y	28	103	1			43
							31	9									
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	143	1	2057	3	Y	40					83
							44	9									
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	120	1	1669	3	Y	5					88
							6	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					88

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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					5
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-					5
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	315	3	1	9	Y	1					6
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			Y	-0-					6
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					6
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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	330	N	315	-0-	-15	-0-	21	1	293	3	Y	1					2
							1	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	Y	-0-					2
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					2
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					2
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	21	1	287	3	Y	-0-					2
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

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	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	91	1	1246	3	Y	3					3
							3	9									
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	168	1	2290	3	Y	9					12
							10	9									
06	3000	N	3028	-0-	28	28	190	1	2802	3	Y	33					45
							36	9									
07	3100	N	3262	-0-	162	190	212	1	3050	3	Y	-0-					45
08	3151	X	2961	-0-	-190	-0-	199	1	2759	3	Y	3	30	1			18
							3	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					18

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	330	N	264	-0-	-66	-0-	261	3	3	9	Y	3					122
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	3	3	9	Y	3					125
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	262	3	6	9	Y	5					130
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-	99	1			31
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			Y	-0-					31
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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

04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					25
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	184	3	35	9	N	32					57
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	3	3	9	N	3					60
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	188	3	11	9	N	10					70
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	201	3	9	9	N	8					78
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					78

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

04	270	N	210	-0-	-60	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	16	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

04	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	86	1	1178	3	N	1					61
							1	9									
05	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	88	1	1202	3	N	-0-					61
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	77	1	1136	3	N	-0-					61
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	81	1	1165	3	N	-0-					61
08	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	84	1	1161	3	N	-0-					61
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					61

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3	Y	4					47
							4	9									
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	34	1	466	3	Y	2					49
							2	9									
06	630	N	500	-0-	-130	-0-	32	1	468	3	Y	-0-					49
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	33	1	479	3	Y	2					51
							2	9									
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	26	1	363	3	Y	3					54
							3	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					54

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 #: 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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	90	1	1239	3	Y	2					62
							2	9									
05	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	91	1	1239	3	Y	8					70
							9	9									
06	3000	N	4700	-0-	1700	1700	297	1	4381	3	Y	20					90
							22	9									
07	3100	N	2871	-0-	-229	1471	187	1	2684	3	Y	-0-					90
08	3619	X	2148	-0-	-1471	-0-	144	1	2002	3	Y	2	59	1			33
							2	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					33

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	240	N	179	-0-	-61	-0-	50	1	129	3	N	-0-					25
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	65	1	182	3	N	-0-	25	1			-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	57	1	147	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	51	1	127	3	N	-0-					-0-
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	55	1	141	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	2					87
							2	9									
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	N	1					88
							1	9									
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	13	1	193	3	N	2					90
							2	9									
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-					90
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	15	1	203	3	N	1	78	1			13
							1	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					13

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 #: 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	960	N	806	-0-	-154	-0-	54	1	746	3	N	5					100
							6	9									
05	992	N	775	-0-	-217	-0-	53	1	722	3	N	-0-					100
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	48	1	708	3	N	-0-					100
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	53	1	755	3	N	2					102
							2	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	54	1	746	3	N	3	90	1			15
							3	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					15

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	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2119	3	12	9	N	11					73
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2223	3	15	9	N	14					87
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2167	3	1	9	N	1					88
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					88
08	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	3			N	-0-					88
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					88

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	14B2 EXT		101	-0-	101	415	7	1	94	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		101	-0-	101	516	7	1	94	3	N	-0-					-0-
06	616	X	100	-0-	-516	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
07	248	X	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	93	X	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-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	2460	N	2135	-0-	-325	-0-	2126	3	9	9	Y	8					53
05	2170	N	1687	-0-	-483	-0-	1677	3	10	9	Y	9					62
06	3000	N	3808	-0-	808	808	3793	3	15	9	Y	14					76
07	3100	N	3291	-0-	191	999	3290	3	1	9	Y	1	58	1			19
08	4495	X	3496	-0-	-999	-0-	3494	3	2	9	Y	2					21
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-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	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	92	1	1264	3	N	23					65
							25	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	102	1	1391	3	N	8					73
							9	9									
06	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	89	1	1321	3	N	19	39	1			53
							21	9									
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	93	1	1329	3	N	13	1	8			65
							14	9									
08	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	98	1	1358	3	N	15					80
							17	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					80

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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1275	3	4	9	Y	4					119
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1307	3	19	9	Y	17					136
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	3	3	9	Y	3					139
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					139
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1257	3	11	9	Y	10					149
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					149

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	3			Y	-0-					15
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			Y	-0-					15
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			Y	-0-					15
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					15
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					15
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					15

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	2310	N	1650	-0-	-660	-0-	1632	3	18	9	Y	16					51
05	2232	N	1562	-0-	-670	-0-	1551	3	11	9	Y	10					61
06	2250	N	1595	-0-	-655	-0-	1591	3	4	9	Y	4					65
07	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1618	3	3	9	Y	3	41	1			27
08	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1483	3	11	9	Y	10					37
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					37

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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	2	N	-0-					25
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					25
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					25
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					25
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					25
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					25

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	690	N	688	-0-	-2	-0-	26	1	662	2	N	-0-					32
05	682	N	607	-0-	-75	-0-	30	1	577	2	N	-0-					32
06	690	N	486	-0-	-204	-0-	21	1	465	2	N	-0-					32
07	713	N	603	-0-	-110	-0-	26	1	577	2	N	-0-					32
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	25	1	470	2	N	-0-					32
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	42	1	1067	2	N	1					93
							1	9									
05	1085	N	697	-0-	-388	-0-	34	1	663	2	N	-0-					93
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	2	N	2					95
							2	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	82	1	1688	2	N	3					98
							3	9									
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	87	1	1648	2	N	2					100
							2	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					100

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	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	98	1	2514	2	N	-0-			22
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	125	1	2421	2	N	-0-			22
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	84	1	1888	2	N	-0-			22
07	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	74	1	1614	2	N	-0-			22
08	1860	N	1395	-0-	-465	-0-	70	1	1325	2	N	-0-			22
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			22

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.		-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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
06	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			67

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-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

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-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	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4058	3	41	9	N	37					187
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4066	3	35	9	N	32					219
06	3960	X	3871	-0-	-89	-0-	3848	3	23	9	N	21	172	1			68
07	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	4011	3	37	9	N	34					102
08	4247	X	3967	-0-	-280	-0-	3943	3	24	9	N	22					124
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					124

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	80	1	2057	2	N	-0-					42
05	1705	X	20	-0-	-1685	-0-	1	1	19	2	N	-0-					42
06	1650	X	1443	-0-	-207	-0-	64	1	1362	2	N	15					57
							17	9									
07	1705	X	1504	-0-	-201	-0-	70	1	1433	2	N	1					58
							1	9									
08	1705	X	1244	-0-	-461	-0-	62	1	1181	2	N	1					59
							1	9									
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					59

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	780	N	507	-0-	-273	-0-	19	1	488	2	N	-0-					57
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	29	1	562	2	N	-0-					57
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	22	1	476	2	N	-0-					57
07	527	N	288	-0-	-239	-0-	13	1	275	2	N	-0-					57
08	589	N	411	-0-	-178	-0-	21	1	390	2	N	-0-					57
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	184	1	4738	2	N	-0-					72
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	246	1	4773	2	N	-0-					72
06	4350	X	4048	-0-	-302	-0-	181	1	3867	2	N	-0-					72
07	5084	X	4167	-0-	-917	-0-	193	1	3974	2	N	-0-					72
08	5084	X	3994	-0-	-1090	-0-	200	1	3794	2	N	-0-					72
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					72

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	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					144
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					144
06	630	N	474	-0-	-156	-0-	474	3			N	-0-					144
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					144
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					144
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					144

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	13800	X	13107	-0-	-693	-0-	888	1	12186	3	N	30					185
							33	9									
05	13888	X	13444	-0-	-444	-0-	919	1	12493	3	N	29					214
							32	9									
06	13410	X	12990	-0-	-420	-0-	823	1	12147	3	N	18	179	1			53
							20	9									
07	13857	X	13739	-0-	-118	-0-	892	1	12807	3	N	36	1	8			88
							40	9									
08	13857	X	13341	-0-	-516	-0-	896	1	12419	3	N	24					112
							26	9									
09	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					N	NO RPT					112

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	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	1585	1	14237	3	Y	215	180	1			306
							237	9									
05	16461	X	15607	-0-	-854	-0-	1610	1	13792	3	Y	186	367	1			125
							205	9									
06	15930	X	14643	-0-	-1287	-0-	1448	1	12957	3	Y	216	191	1			150
							238	9									
07	16461	X	14743	-0-	-1718	-0-	1489	1	13015	3	Y	217	182	1			185
							239	9									
08	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	1484	1	12624	3	Y	207	178	1			214
							228	9									
09	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					214

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	21330	X	20465	-0-	-865	-0-	881	1	19288	3	Y	269	216	1			195
							296	9									
05	22041	X	20819	-0-	-1222	-0-	905	1	19637	3	Y	252	361	1			86
							277	9									
06	21150	X	19878	-0-	-1272	-0-	821	1	18781	3	Y	251	237	1			100
							276	9									
07	21452	X	20213	-0-	-1239	-0-	850	1	19089	3	Y	249	249	1	1	8	99
							274	9									
08	20615	X	20175	-0-	-440	-0-	869	1	19044	3	Y	238	225	1			112
							262	9									
09	19950	X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					Y	NO RPT					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	20160	X	18888	-0-	-1272	-0-	819 122	1 9	17947	3	Y	111	89	1			81
05	20646	X	19220	-0-	-1426	-0-	841 114	1 9	18265	3	Y	104	149	1			36
06	19620	X	18334	-0-	-1286	-0-	763 114	1 9	17457	3	Y	104	98	1			42
07	19747	X	18558	-0-	-1189	-0-	786 112	1 9	17660	3	Y	102	103	1			41
08	19282	X	18413	-0-	-869	-0-	799 109	1 9	17505	3	Y	99	93	1			47
09	18660	X	NO RPT	-0-	-18660	-0-					Y	NO RPT					47

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	28290	X	25022	-0-	-3268	-0-	2485 205	1 9	22332	3	Y	186	178	1			364
05	28396	X	24176	-0-	-4220	-0-	2505 213	1 9	21458	3	Y	194	178	1			380
06	26730	X	26513	-0-	-217	-0-	2651 142	1 9	23720	3	Y	129	345	1			164
07	27001	X	26811	-0-	-190	-0-	2735 164	1 9	23912	3	Y	149					313
08	27001	X	26470	-0-	-531	-0-	2763 195	1 9	23512	3	Y	177	177	1			313
09	26520	X	NO RPT	-0-	-26520	-0-					Y	NO RPT					313

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	29490	X	26562	-0-	-2928	-0-	26400	3	162	9	N	147	183	1			296
05	29574	X	26857	-0-	-2717	-0-	26695	3	162	9	N	147	180	1	1	8	262
06	27810	X	25432	-0-	-2378	-0-	25285	3	147	9	N	134	179	1			217
07	28458	X	25735	-0-	-2723	-0-	25586	3	149	9	N	135	183	1			169
08	28458	X	24380	-0-	-4078	-0-	24246	3	134	9	N	122	179	1			112
09	26550	X	NO RPT	-0-	-26550	-0-					N	NO RPT					112

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	1470	N	1047	-0-	-423	-0-	48 12	1 9	987	3	Y	11	11	1			-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41 8	1 9	858	3	Y	7	7	1			-0-
06	1650	N	815	-0-	-835	-0-	40 9	1 9	766	3	Y	8	8	1			-0-
07	1085	N	491	-0-	-594	-0-	24 3	1 9	464	3	Y	3	3	1			-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	368	3	Y	3	3	1			-0-
09	810	N	321	-0-	-489	-0-	17 2	1 9	302	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	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	3	Y	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	62	1	1283	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4001	-0-	1001	1001	202	1	3799	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2832	-0-	-268	733	138	1	2694	3	Y	-0-					-0-
08	2606	N	1873	-0-	-733	-0-	96	1	1777	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1236	-0-	-324	-0-	67	1	1169	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2100	N	1250	-0-	-850	-0-	58	1	1192	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4394	-0-	1294	1294	201	1	4193	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3512	-0-	512	1806	175	1	3337	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3443	-0-	343	2149	170	1	3273	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3379	-0-	279	2428	172	1	3207	3	Y	-0-					-0-
*09	5844	X	3416	-0-	-2428	-0-	185	1	3231	3	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 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-					-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	2310	X	2248	-0-	-62	-0-	104	1	2136	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2387	X	2167	-0-	-220	-0-	99	1	2060	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	3180	X	2033	-0-	-1147	-0-	101	1	1925	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	3286	X	2047	-0-	-1239	-0-	100	1	1941	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	3286	X	1903	-0-	-1383	-0-	98	1	1799	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2250	X	1358	-0-	-892	-0-	73	1	1282	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	Y	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	3	Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	3	Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	565	-0-	-125	-0-	30	1	535	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2640	N	2556	-0-	-84	-0-	117	1	2417	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	117	1	2447	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	2700	N	2304	-0-	-396	-0-	114	1	2170	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	2635	N	2442	-0-	-193	-0-	119	1	2308	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	123	1	2271	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	126	1	2209	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

04	690	N	537	-0-	-153	-0-	520	2	17	9	Y	15	40	1			4
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	475	2	2	9	Y	2					6
06	750	N	418	-0-	-332	-0-	416	2	2	9	Y	2					8
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	438	2	1	9	Y	1					9
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	459	2	1	9	Y	1					10
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	Y	3					13

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	897	2	17	9	Y	15	39	1			4
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1					5
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	Y	1					6
07	930	N	648	-0-	-282	-0-	646	2	2	9	Y	2					8
08	930	N	554	-0-	-376	-0-	553	2	1	9	Y	1					9
09	840	N	564	-0-	-276	-0-	560	2	4	9	Y	4					13

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

04	480	N	412	-0-	-68	-0-	401	2	11	9	Y	10	27	1			2
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					3
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	334	2	1	9	Y	1					4
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	357	2	1	9	Y	1					5
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					5
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	Y	6					11

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	855	2	12	9	Y	11	29	1			3
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	Y	1					4
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	650	2	1	9	Y	1					5
07	899	N	656	-0-	-243	-0-	654	2	2	9	Y	2					7
08	713	N	442	-0-	-271	-0-	442	2			Y	-0-					7
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8	9	Y	7					14

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

04	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	2			Y	-0-	24	1			5
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					5
06	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	2			Y	-0-					5
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	Y	2					7
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	Y	1					8
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	Y	3					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BANNER OIL & GAS LLC 048539
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 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	2705	-0-	-295	1224	136	1	2569	2	Y	-0-					-0-
05	3784	X	2560	-0-	-1224	-0-	101	1	2459	2	Y	-0-					-0-
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	105	1	2557	2	Y	-0-					-0-
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	99	1	2416	2	Y	-0-					-0-
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	90	1	2190	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	3480	X	3459	-0-	-21	-0-	174	1	3285	2	Y	-0-					-0-
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	148	1	3611	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3226	-0-	-44	-0-	127	1	3099	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3285	-0-	-280	-0-	144	1	3141	2	Y	-0-					-0-
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	125	1	3047	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	93	1	1753	2	Y	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	77	1	1877	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	63	1	1538	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	69	1	1680	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	76	1	1859	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-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	2190	N	1990	-0-	-200	-0-	100	1	1890	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1901	-0-	-455	-0-	75	1	1826	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1981	-0-	-209	-0-	78	1	1903	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	85	1	1861	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	72	1	1757	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	13	1	1295	2	Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	75	1	1824	2	Y	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	69	1	1692	2	Y	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	72	1	1746	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	77	1	1692	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BANNER OIL & GAS LLC //CONT.// 048539
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	660	N	547	-0-	-113	-0-	5	1	542	2	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	292	2	19	9	N	17					129
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5					134
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	382	2	11	9	N	10					144
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1					145
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	279	2	4	9	N	4					149
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	253	2	1	9	N	1					150

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					22
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					22
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					22
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					22
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					22
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					22

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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					45
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					45
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5					50
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					50
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					50
09	420	N	312	-0-	-108	-0-	310	2	2	9	N	2					52

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		260	-0-	260	260	260	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-

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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

04	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			Y	-0-					17
05	682	N	550	-0-	-132	-0-	549	2	1	9	Y	1					18
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					18
07	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		302	-0-	302	302	302	2			Y	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	302					Y	NO RPT					18

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

04	750	N	702	-0-	-48	-0-	700	2	2	9	Y	2					65
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					65
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					65
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	Y	2					67
08	DLQ G-10		760	-0-	760	760	760	2			Y	-0-					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	760					Y	NO RPT					67

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

04	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	1020	2	1	9	Y	1					51
05	1085	N	862	-0-	-223	-0-	861	2	1	9	Y	1					52
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	Y	1					53
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	2	2	9	Y	2	31	1			24
08	DLQ G-10		1142	-0-	1142	1142	1141	2	1	9	Y	1					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1142					Y	NO RPT					25

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

04	960	N	662	-0-	-298	-0-	662	2			N	-0-					62
05	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					62
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					62
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					62
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					62
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					62

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	1140	N	897	-0-	-243	-0-	897	2			N	-0-					142
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					142
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					142
07	930	N	6	-0-	-924	-0-	6	2			N	-0-					142
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					142
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					142

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 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	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					55
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					55
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					55
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					55
08	DLQ G-10		351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-	39	1			16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	351					Y	NO RPT					16

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 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	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			Y	-0-					21
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					21
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					21
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	292	2	1	9	Y	1					22
08	DLQ G-10		278	-0-	278	278	278	2			Y	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					22

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 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	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	1038	2	2	9	Y	2					46
05	1054	N	946	-0-	-108	-0-	945	2	1	9	Y	1					47
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					47
07	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		855	-0-	855	855	855	2			Y	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	855					Y	NO RPT					47

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 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	1050	N	963	-0-	-87	-0-	963	2			Y	-0-					30
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1073	2	1	9	Y	1					31
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1	9	Y	1					32
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		1304	-0-	1304	1304	1303	2	1	9	Y	1					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1304					Y	NO RPT					33

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

04	870	N	519	-0-	-351	-0-	505	2	14	9	N	13					160
05	868	N	574	-0-	-294	-0-	560	2	14	9	N	13					173
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	966	2	4	9	N	4					177
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					177
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					177
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					177

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

04	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	2			Y	-0-					48
05	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			Y	-0-					48
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					48
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					48
08	DLQ G-10		543	-0-	543	543	543	2			Y	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	543					Y	NO RPT					48

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					155
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1848	2	21	9	Y	19	159	1			15
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	2	3	9	Y	3					18
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1911	2	8	9	Y	7					25
08	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	1964	2	11	9	Y	10					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1975					Y	NO RPT					35

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					85
05	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-					85
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					85
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					85
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	N	3					88
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					88

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

04	1290	N	511	-0-	-779	-0-	510	2	1	9	Y	1					100
05	1147	N	570	-0-	-577	-0-	569	2	1	9	Y	1					101
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					101
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	Y	1					102
08	DLQ G-10		748	-0-	748	748	747	2	1	9	Y	1	85	1			18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	748					Y	NO RPT					18

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1920	N	1675	-0-	-245	-0-	1673	2	2	9	Y	2					28
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					28
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					28
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		2031	-0-	2031	2031	2031	2			Y	-0-					28
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					28

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	990	N	511	-0-	-479	-0-	511	2			Y	-0-					66
05	837	N	457	-0-	-380	-0-	456	2	1	9	Y	1					67
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					67
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	Y	2					69
08	DLQ G-10		537	-0-	537	537	536	2	1	9	Y	1					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	537					Y	NO RPT					70

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	Y	1					66
05	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	2284	2	1	9	Y	1					67
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2348	2	2	9	Y	2					69
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2493	2	2	9	Y	2	40	1			31
08	DLQ G-10		2441	-0-	2441	2441	2440	2	1	9	Y	1					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2441					Y	NO RPT					32

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	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2300	2	3	9	Y	3					106
05	3100	N	3560	-0-	460	460	3556	2	4	9	Y	4					110
06	2769	N	2309	-0-	-460	-0-	2297	2	12	9	Y	11	54	1			67
07	2387	N	1745	-0-	-642	-0-	1741	2	4	9	Y	4					71
08	T. A.		1623	-0-	1623	1623	1619	2	4	9	Y	4					75
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1623					Y	NO RPT					75

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 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	1050	N	541	-0-	-509	-0-	541	2			Y	-0-					6
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-	3	1			3
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					3
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		585	-0-	585	585	584	2	1	9	Y	1					4
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	585					Y	NO RPT					4

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

04	720	N	94	-0-	-626	-0-	91	2	3	9	Y	3					84
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	169	2	3	9	Y	3					87
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					87
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	Y	4					91
08	DLQ G-10		74	-0-	74	74	73	2	1	9	Y	1					92
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					92

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

04	2070	N	1240	-0-	-830	-0-	1240	2			Y	-0-					17
05	1364	N	164	-0-	-1200	-0-	164	2			Y	-0-					17
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					17
07	1271	N	248	-0-	-1023	-0-	248	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					17

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

04	1050	N	570	-0-	-480	-0-	570	2			Y	-0-					95
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	Y	2					97
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	641	2	2	9	Y	2					99
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1					100
*08	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	1022	2			Y	-0-	83	1			17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1022					Y	NO RPT					17

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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					6
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					6
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					6
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ G-10		355	-0-	355	355	354	2	1	9	Y	1					7
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	355					Y	NO RPT					7

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					211
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					211
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					211
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					211
08	DLQ G-10		1120	-0-	1120	1120	1120	2			Y	-0-					211
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1120					Y	NO RPT					211

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	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	1450	2			Y	-0-					68
05	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	1259	2			Y	-0-					68
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					68
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	Y	1					69
08	DLQ G-10		1649	-0-	1649	1649	1649	2			Y	-0-					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1649					Y	NO RPT					69

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	1080	N	914	-0-	-166	-0-	914	2			N	-0-					138
05	1116	N	895	-0-	-221	-0-	895	2			N	-0-					138
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					138
07	930	N	45	-0-	-885	-0-	45	2			N	-0-					138
08	899	N	319	-0-	-580	-0-	319	2			N	-0-					138
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					138

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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	2	2	9	Y	2					48
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	Y	1					49
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					49
07	1395	N	920	-0-	-475	-0-	920	2			Y	-0-					49
08	DLQ G-10		816	-0-	816	816	816	2			Y	-0-					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	816					Y	NO RPT					49

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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					68
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1	9	Y	1					69
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					69
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1502	2	6	9	Y	5					74
08	DLQ G-10		1683	-0-	1683	1683	1681	2	2	9	Y	2					76
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1683					Y	NO RPT					76

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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	Y	5					140
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					141
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	2	6	9	Y	5					146
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	2	4	9	Y	4					150
08	DLQ G-10		371	-0-	371	371	370	2	1	9	Y	1					151
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	371					Y	NO RPT					151

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	1860	N	1354	-0-	-506	-0-	1345	2	9	9	N	8					221
05	1767	N	863	-0-	-904	-0-	859	2	4	9	N	4					225
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	1					226
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4	9	N	4					230
*08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1397	2	6	9	N	5					235
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					235

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1950	N	1731	-0-	-219	-0-	1730	2	1	9	Y	1					31
05	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			Y	-0-					31
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1507	2	1	9	Y	1					32
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		1709	-0-	1709	1709	1707	2	2	9	Y	2					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1709					Y	NO RPT					34

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	210	N	86	-0-	-124	-0-	84	2	2	9	Y	2					22
05	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			Y	-0-					22
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1					23
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	85	2	2	9	Y	2					25
08	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	119					Y	NO RPT					25

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	75	1			77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

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	1260	N	807	-0-	-453	-0-	807	2			Y	-0-					128
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			Y	-0-					128
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					128
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					128
08	DLQ G-10		783	-0-	783	783	782	2	1	9	Y	1	90	1			39
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	783					Y	NO RPT					39

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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1265	2	1	9	Y	1					72
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1					73
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					73
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1430	2	1	9	Y	1					74
08	DLQ G-10		1350	-0-	1350	1350	1348	2	2	9	Y	2					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1350					Y	NO RPT					76

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-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-	11	1			5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 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	1200	N	926	-0-	-274	-0-	925	2	1	9	Y	1					32
05	1147	N	918	-0-	-229	-0-	918	2			Y	-0-					32
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	Y	1					33
07	961	N	841	-0-	-120	-0-	840	2	1	9	Y	1					34
08	DLQ G-10		811	-0-	811	811	810	2	1	9	Y	1					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	811					Y	NO RPT					35

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3	9	Y	3					74
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	Y	3					77
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1684	2	10	9	Y	9	38	1			48
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2457	2	3	9	Y	3					51
08	DLQ G-10		2285	-0-	2285	2285	2282	2	3	9	Y	3					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2285					Y	NO RPT					54

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 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	1440	N	811	-0-	-629	-0-	809	2	2	9	Y	2					70
05	1271	N	702	-0-	-569	-0-	702	2			Y	-0-					70
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					70
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	Y	2					72
08	DLQ G-10		895	-0-	895	895	895	2			Y	-0-					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	895					Y	NO RPT					72

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	Y	2	46	1			7
08	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					7
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					7

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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	671	2	6	9	Y	5					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	Y	5					88
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-	78	1			10
08	DLQ G-10		1494	-0-	1494	1494	1491	2	3	9	Y	3					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1494					Y	NO RPT					13

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 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	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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 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	2670	N	2465	-0-	-205	-0-	2465	2			Y	-0-					137
05	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	2557	2			Y	-0-					137
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					137
07	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	2418	2			Y	-0-					137
08	DLQ G-10		2595	-0-	2595	2595	2593	2	2	9	Y	2					139
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2595					Y	NO RPT					139

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 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	2580	N	2246	-0-	-334	-0-	2246	2			N	-0-					170
05	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	2218	2			N	-0-					170
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					170
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					170
*08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					170
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					170

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	50	1			6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	2	2	9	Y	2					170
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1807	2	4	9	Y	4					174
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2284	2	6	9	Y	5					179
07	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2955	2	7	9	Y	6	104	1			81
08	DLQ G-10		2995	-0-	2995	2995	2993	2	2	9	Y	2					83
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2995					Y	NO RPT					83

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					143
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					143
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					143
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					143
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					143
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					143

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					65
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					65
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					65
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					65
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					65
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 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	1140	N	592	-0-	-548	-0-	592	3			N	-0-					90
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					90
06	960	N	461	-0-	-499	-0-	461	3			N	-0-					90
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					90
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					90
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					90

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

04	660	N	270	-0-	-390	-0-	270	2			N	-0-					30
05	682	N	453	-0-	-229	-0-	453	2			N	-0-					30
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					30
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					30
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					30
09	660	N	389	-0-	-271	-0-	389	2			N	-0-					30

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					126
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					126
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					126
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					126
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					126
09	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	2			N	-0-					126

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					232
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					232
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					232
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					232
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					232
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

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 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					18
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					18
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					18
07	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	2			Y	-0-					18
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					18
09	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					145
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1240	2	68	9	N	62					207
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					207
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					207
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	963	2	29	9	N	26	175	1			58
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					58

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 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-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					61
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					61
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-					61
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-					61
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					61
09	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 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	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	2			N	-0-					127
05	1023	N	666	-0-	-357	-0-	666	2			N	-0-					127
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					127
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*09	3000	N	3921	-0-	921	921	3921	2			N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					52
05	187	X	-0-	-0-	-187	-0-					Y	-0-					52
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	217	X	-0-	-0-	-217	-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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					39
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					39
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					39
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

04	270	N	50	-0-	-220	-0-	50	2			Y	-0-					10
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					10
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					10
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

04	870	N	635	-0-	-235	-0-	635	2			N	-0-					180
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					180
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					180
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					180
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					180
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					180

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

04	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	1240	3	23	9	N	21	177	1			31
05	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1222	3	30	9	N	27					58
06	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	1012	3	11	9	N	10					68
07	1302	N	755	-0-	-547	-0-	742	3	13	9	N	12					80
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	710	3	12	9	N	11					91
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	3	13	9	N	12					103

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					12
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					12
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					12

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1353	3	8	9	N	7					80
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1560	3	23	9	N	21					101
06	1680	N	620	-0-	-1060	-0-	588	3	32	9	N	29					130
07	1395	N	81	-0-	-1314	-0-	81	3			N	-0-					130
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					130
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	3	7	9	N	6					136

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					4
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

FLYING LL TRUST WELL #: RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	2	N	-0-					150
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	N	-0-					150
06	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	63	1	1197	2	N	-0-					150
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	70	1	1286	2	N	-0-					150
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	63	1	1154	2	N	-0-					150
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	74	1	1361	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0	N	-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	2556	-0-	-144	-0-	125	1	2431	2	Y	-0-					34
05	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	127	1	2429	2	Y	-0-					34
06	2730	X	2371	-0-	-359	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-					34
07	2821	X	2223	-0-	-598	-0-	114	1	2109	2	Y	-0-					34
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	135	1	2453	2	Y	-0-					34
09	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	120	1	2216	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	52	1	1004	2	N	-0-					20
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	56	1	1068	2	N	-0-					20
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	2	N	-0-					20
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	61	1	1105	2	N	-0-					20
08	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	56	1	1009	2	N	-0-					20
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	59	1	1084	2	N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 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	1222	N	874	-0-	-348	-0-	43	1	831	2	Y	-0-			46
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-			46
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	54	1	1020	2	Y	-0-			46
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	55	1	1019	2	Y	-0-			46
08	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	54	1	988	2	Y	-0-			46
09	1080	N	977	-0-	-103	-0-	50	1	927	2	Y	-0-			46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 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	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	127	1	2466	2	N	-0-			59
05	2232	X	2121	-0-	-111	-0-	106	1	2015	2	N	-0-			59
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	121	1	2283	2	N	-0-			59
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	115	1	2122	2	N	-0-			59
08	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	103	1	1858	2	N	-0-			59
09	2160	N	1369	-0-	-791	-0-	71	1	1298	2	N	-0-			59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 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	2730	X	2017	-0-	-713	-0-	99	1	1918	2	N	-0-			153
05	2821	X	2277	-0-	-544	-0-	114	1	2163	2	N	-0-			153
06	2730	X	1828	-0-	-902	-0-	92	1	1736	2	N	-0-			153
07	2635	X	2026	-0-	-609	-0-	104	1	1922	2	N	-0-			153
08	2635	X	2387	-0-	-248	-0-	124	1	2263	2	N	-0-			153
*09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	130	1	2388	2	N	-0-			153

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	1560	X	1387	-0-	-173	-0-	68	1	1319	2	Y	-0-			43
05	1550	X	1298	-0-	-252	-0-	64	1	1234	2	Y	-0-			43
06	1500	X	1260	-0-	-240	-0-	64	1	1196	2	Y	-0-			43
07	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	83	1	1527	2	Y	-0-			43
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	69	1	1264	2	Y	-0-			43
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	73	1	1348	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			5
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

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	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	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	3330	X	3155	-0-	-175	-0-	154	1	3001	2	Y	-0-					45
05	3286	X	2841	-0-	-445	-0-	142	1	2699	2	Y	-0-					45
06	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	153	1	2883	2	Y	-0-					45
07	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	157	1	2887	2	Y	-0-					45
08	3255	X	2698	-0-	-557	-0-	140	1	2558	2	Y	-0-					45
*09	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	153	1	2815	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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	117	1	849	2	N	-0-					154
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	138	1	731	2	N	-0-					154
06	810	N	495	-0-	-315	-0-	104	1	391	2	N	-0-					154
07	868	N	387	-0-	-481	-0-	95	1	292	2	N	-0-					154
08	868	N	375	-0-	-493	-0-	86	1	289	2	N	-0-					154
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	149	1	739	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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					4
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					4
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	Y	-0-					4
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					4
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4

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	2709	N	908	-0-	-1801	-0-	45	1	863	2	Y	-0-					23
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-					23
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	60	1	1138	2	Y	-0-					23
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	59	1	1090	2	Y	-0-					23
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	61	1	1107	2	Y	-0-					23
*09	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	55	1	1003	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	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	32	1	2778	2	Y	-0-					126
05	3968	X	2880	-0-	-1088	-0-	27	1	2853	2	Y	-0-					126
06	3840	X	3077	-0-	-763	-0-	31	1	3046	2	Y	-0-					126
07	3968	X	2939	-0-	-1029	-0-	30	1	2909	2	Y	-0-					126
08	3410	X	2563	-0-	-847	-0-	28	1	2535	2	Y	-0-					126
09	3090	X	2772	-0-	-318	-0-	29	1	2743	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	3600	X	48	-0-	-3552	-0-	3	1	45	2	N	-0-					170
05	3720	X	82	-0-	-3638	-0-	4	1	78	2	N	-0-					170
06	2760	X	57	-0-	-2703	-0-	2	1	55	2	N	-0-					170
07	2852	X	29	-0-	-2823	-0-	1	1	28	2	N	-0-					170
08	1395	X	23	-0-	-1372	-0-	1	1	22	2	N	-0-					170
09	90	X	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	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	2850	X	1836	-0-	-1014	-0-	21	1	1815	2	Y	-0-					62
05	2697	X	2294	-0-	-403	-0-	23	1	2271	2	Y	-0-					62
06	1920	X	1817	-0-	-103	-0-	20	1	1797	2	Y	-0-					62
07	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	22	1	1880	2	Y	-0-					62
08	2294	N	1713	-0-	-581	-0-	21	1	1692	2	Y	-0-					62
09	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	20	1	1726	2	Y	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	Y	-0-			30
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	Y	-0-			30
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	2	Y	-0-			30
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	2	1	200	2	Y	-0-			30
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	2	1	182	2	Y	-0-			30
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	Y	-0-			30

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	-0-			9
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	-0-			9
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	2	Y	-0-			9
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	Y	-0-			9
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	2	1	169	2	Y	-0-			9
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	2	1	139	2	Y	-0-			9

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	6	1	525	2	Y	-0-			14
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	6	1	566	2	Y	-0-			14
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	6	1	518	2	Y	-0-			14
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	6	1	531	2	Y	-0-			14
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	8	1	661	2	Y	-0-			14
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	8	1	708	2	Y	-0-			14

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

04	3000	N	2047	-0-	-953	5427	100	1	1947	2	Y	-0-			37
05	3100	N	2017	-0-	-1083	4344	100	1	1917	2	Y	-0-			37
06	3000	N	1840	-0-	-1160	3184	92	1	1748	2	Y	-0-			37
07	3100	N	2381	-0-	-719	2465	123	1	2258	2	Y	-0-			37
*08	3100	N	2616	-0-	-484	1981	136	1	2480	2	Y	-0-			37
*09	3000	N	2039	-0-	-961	1020	105	1	1934	2	Y	-0-			37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

04	3000	N	1452	-0-	-1548	3343	17	1	1435	2	Y	-0-			57
05	3100	N	1449	-0-	-1651	1692	14	1	1435	2	Y	-0-			57
06	3000	N	1404	-0-	-1596	96	15	1	1389	2	Y	-0-			57
07	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	14	1	1240	2	Y	-0-			57
08	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	14	1	1125	2	Y	-0-			57
09	1410	N	937	-0-	-473	-0-	11	1	926	2	Y	-0-			57

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

04	2040	X	1437	-0-	-603	-0-	17	1	1420	2	Y	-0-			84
05	2108	X	1948	-0-	-160	-0-	19	1	1929	2	Y	-0-			84
06	2040	X	1810	-0-	-230	-0-	20	1	1790	2	Y	-0-			84
07	2046	X	1952	-0-	-94	-0-	23	1	1929	2	Y	-0-			84
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	25	1	2030	2	Y	-0-			84
09	1800	N	1363	-0-	-437	-0-	15	1	1348	2	Y	-0-			84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	1519	-0-	-1481	3640	18	1	1501	2	Y	-0-					19
05	3100	N	1816	-0-	-1284	2356	18	1	1798	2	Y	-0-					19
06	3000	N	1551	-0-	-1449	907	17	1	1534	2	Y	-0-					19
07	2378	N	1471	-0-	-907	-0-	16	1	1455	2	Y	-0-					19
08	1829	N	1227	-0-	-602	-0-	15	1	1212	2	Y	-0-					19
*09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	18	1	1592	2	Y	-0-					19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					5
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	Y	-0-					5
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					5
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					5
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	2	1	140	2	Y	-0-					5
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	4	1	333	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

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

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					9
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					9
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					9
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					9
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					9
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	7	1	539	2	Y	-0-					19
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	6	1	614	2	Y	-0-					19
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	7	1	609	2	Y	-0-					19
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	7	1	630	2	Y	-0-					19
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	628	2	Y	-0-					19
09	630	N	368	-0-	-262	-0-	4	1	364	2	Y	-0-					19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	Y	-0-					32
05	651	N	573	-0-	-78	-0-	5	1	568	2	Y	-0-					32
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	Y	-0-					32
07	558	N	445	-0-	-113	-0-	5	1	440	2	Y	-0-					32
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	5	1	469	3	Y	-0-					32
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	5	1	495	2	Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	7	1	647	2	Y	-0-					9
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

04	2220	X	2050	-0-	-170	-0-	24	1	2026	2	Y	-0-					35
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	35	1	3627	2	Y	-0-					35
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	26	1	2655	2	Y	-0-					35
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	28	1	2625	2	Y	-0-					35
08	3658	X	2545	-0-	-1113	-0-	27	1	2518	2	Y	-0-					35
09	3540	X	2117	-0-	-1423	-0-	22	1	2095	2	Y	-0-					35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

04	300	N	156	-0-	-144	-0-	2	1	154	2	Y	-0-					15
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	Y	-0-					15
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	2	1	147	2	Y	-0-					15
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	289	2	Y	-0-					15
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	2	Y	-0-					15
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	4	1	431	2	Y	-0-					15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	Y	-0-					5
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					5
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					5
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	Y	-0-					5
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					5
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

04	390	N	366	-0-	-24	-0-	4	1	362	2	Y	-0-					12
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	5	1	476	2	Y	-0-					12
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	5	1	413	2	Y	-0-					12
07	372	N	238	-0-	-134	-0-	2	1	236	2	Y	-0-					12
08	496	N	237	-0-	-259	-0-	3	1	234	2	Y	-0-					12
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	437	2	Y	-0-					12

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

04	480	N	475	-0-	-5	-0-	5	1	470	2	Y	-0-					19
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	4	1	520	2	Y	-0-					19
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	5	1	460	2	Y	-0-					19
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	6	1	621	2	Y	-0-					19
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	501	2	Y	-0-					19
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	5	1	525	2	Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	21	1	1355	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	31	1	2463	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	25	1	1774	2	Y	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	29	1	1936	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	1543	-0-	-968	-0-	25	1	1504	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1800	N	1459	-0-	-341	-0-	25	1	1434	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	3000	N	3126	-0-	126	126	47	1	3051	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3100	N	3147	-0-	47	173	38	1	3085	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	2957	N	2784	-0-	-173	-0-	39	1	2745	2	Y	-0-					-0-
07	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	32	1	2124	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2017	-0-	-1207	-0-	34	1	1965	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	3120	X	2273	-0-	-847	-0-	39	1	2234	2	Y	-0-					-0-

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	1836	N	998	-0-	-838	-0-	15	1	974	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	17	1	1409	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	18	1	1235	2	Y	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	23	1	1522	2	Y	-0-					-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	28	1	1625	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	20	1	1166	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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					61
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					61
06	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	2			Y	-0-					61
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					61
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					61
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	Y	2	2	1			61

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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1242	-0-	-258	-0-	1242	2			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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

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	398	-0-	-22	-0-	392	2	6	9	Y	5					66
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					66
06	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	2			Y	-0-					66
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			Y	-0-					66
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	350	2	7	9	Y	6					72
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	328	2	8	9	Y	7					79

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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					80
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					80
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					80
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					80
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					80
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					80

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					27
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					27
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					27
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					27
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					27
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					27

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	221	2	8	9	N	7					37
05	403	N	128	-0-	-275	-0-	128	2			N	-0-					37
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					37
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					37
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					37
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					37

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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					40
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					40
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					40
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					40
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					40
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	2			N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	2			N	-0-					28
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					28
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					28
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					28
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					28
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					28

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	137	1			12
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

04	1440	N	572	-0-	-868	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	301	-0-	-1187	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1326	-0-	-114	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

04	960	N	484	-0-	-476	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	325	-0-	-543	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	563	-0-	-247	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					25
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					25
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					25
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					25
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					25
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	3	1			24

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					30
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					30
06	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			Y	-0-					30
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					30
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					30
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	475	2			N	-0-					17
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					17
06	540	N	62	-0-	-478	-0-	62	2			N	-0-					17
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					17
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					17
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					15
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					15
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					15
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					15
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					15
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					15

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					22
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					22
06	1110	N	535	-0-	-575	-0-	535	2			N	-0-					22
07	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					22
08	1085	N	522	-0-	-563	-0-	522	2			N	-0-					22
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					22

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 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	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

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 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	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 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	540	N	339	-0-	-201	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	Y	5					66
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					66
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					66
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			Y	-0-					66
08	930	N	849	-0-	-81	-0-	842	2	7	9	Y	6					72
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	921	2	8	9	Y	7					79

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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 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	3000	N	3269	-0-	269	269	3247	2	22	9	Y	20	26	1			17
05	1891	N	1182	-0-	-709	-0-	1167	2	15	9	Y	14	13	1			18
06	1980	N	1302	-0-	-678	-0-	1281	2	21	9	Y	19	12	1			25
07	2232	X	2104	-0-	-128	-0-	2085	2	19	9	Y	17	25	1			17
08	2232	X	1409	-0-	-823	-0-	1389	2	20	9	Y	18	12	1			23
09	2160	X	1307	-0-	-853	-0-	1292	2	15	9	Y	14	26	1			11

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 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	1860	X	1392	-0-	-468	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
05	1922	X	813	-0-	-1109	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
06	1860	X	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1486	-0-	-312	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
08	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
09	1650	X	1149	-0-	-501	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 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	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2124	2	19	9	Y	17	22	1			15
05	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	2158	2	12	9	Y	11	11	1			15
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2232	2	19	9	Y	17	10	1			22
07	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2088	2	15	9	Y	14	22	1			14
08	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	2063	2	18	9	Y	16	10	1			20
09	2250	N	1955	-0-	-295	-0-	1942	2	13	9	Y	12	22	1			10

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 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	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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 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	1590	N	1269	-0-	-321	-0-	1260	2	9	9	Y	8	11	1			7
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2769	2	7	9	Y	6	5	1			8
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2123	2	9	9	Y	8	5	1			11
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1911	2	8	9	Y	7	11	1			7
08	2666	N	1104	-0-	-1562	-0-	1095	2	9	9	Y	8	5	1			10
09	2130	N	1506	-0-	-624	-0-	1499	2	7	9	Y	6	11	1			5

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	639	-0-	-198	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-

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	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1132	2	77	9	Y	70	92	1			61
05	1798	N	1486	-0-	-312	-0-	1434	2	52	9	Y	47	45	1			63
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1523	2	78	9	Y	71	43	1			91
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1383	2	65	9	Y	59	91	1			59
08	1488	N	1116	-0-	-372	-0-	1043	2	73	9	Y	66	43	1			82
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1935	2	57	9	Y	52	93	1			41

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1709	-0-	-241	-0-	1674	2	35	9	Y	32	41	1			27
05	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1576	2	23	9	Y	21	20	1			28
06	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1740	2	34	9	Y	31	19	1			40
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2197	2	29	9	Y	26	40	1			26
08	1612	N	1193	-0-	-419	-0-	1161	2	32	9	Y	29	19	1			36
09	1770	N	1241	-0-	-529	-0-	1216	2	25	9	Y	23	41	1			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1391	2	22	9	Y	20	26	1			17
05	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1139	2	15	9	Y	14	13	1			18
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2262	2	21	9	Y	19	12	1			25
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1958	2	19	9	Y	17	25	1			17
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1696	2	20	9	Y	18	12	1			23
*09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1665	2	15	9	Y	14	26	1			11

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					68
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					68
06	630	N	52	-0-	-578	-0-	52	2			Y	-0-					68
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					68
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	Y	1					69
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1068	2	2	9	Y	2	7	1			64

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	-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

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					22
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					22
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					22
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					22
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					22
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	1770	N	1627	-0-	-143	-0-	1627	2			N	-0-					68
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					68
06	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	1618	2			N	-0-					68
07	1674	N	1019	-0-	-655	-0-	1019	2			N	-0-					68
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1754	2	37	9	N	34					102
*09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					102

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	144	2	28	9	Y	25	33	1			22
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	213	2	19	9	Y	17	16	1			23
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	181	2	29	9	Y	26	16	1			33
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	123	2	23	9	Y	21	33	1			21
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	182	2	26	9	Y	24	15	1			30
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	163	2	20	9	Y	18	33	1			15

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					60
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					60
06	480	N	88	-0-	-392	-0-	88	2			Y	-0-					60
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-					60
08	496	N	273	-0-	-223	-0-	272	2	1	9	Y	1					61
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2	13	1			50

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	844	-0-	-582	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	760	-0-	-1010	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 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	2130	X	1610	-0-	-520	-0-	1610	2			Y	-0-					131
05	2201	X	1350	-0-	-851	-0-	1350	2			Y	-0-					131
06	1740	X	15	-0-	-1725	-0-	15	2			Y	-0-					131
07	1798	X	1458	-0-	-340	-0-	1458	2			Y	-0-					131
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1578	2	85	9	Y	77					208
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	Y	1	59	1			150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					54
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					54
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					54
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					54
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					54
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	11	1			45

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10024 - 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	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	1520	2			N	-0-					35
05	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			N	-0-					35
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					35
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					35
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1981	2	50	9	N	45					80
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					80

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					100
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					100
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					100
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	2			Y	-0-					100
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	Y	1					101
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	Y	2	11	1			92

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					49
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					49
06	270	N	37	-0-	-233	-0-	37	2			Y	-0-					49
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					49
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					50
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2	11	1			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	1410	N	1039	-0-	-371	-0-	1039	2			Y	-0-					133
05	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	1126	2			Y	-0-					133
06	930	N	68	-0-	-862	-0-	68	2			Y	-0-					133
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					133
08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			Y	-0-					133
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2	10	1			125

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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					36
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					36
06	840	N	64	-0-	-776	-0-	64	2			Y	-0-					36
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					36
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	780	2	2	9	Y	2					38
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	Y	2	11	1			29

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	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					79
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					79
06	360	N	35	-0-	-325	-0-	35	2			Y	-0-					79
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					79
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	Y	1					80
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	Y	3	15	1			68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					17
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					17
06	1020	N	863	-0-	-157	-0-	863	2			N	-0-					17
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	2			N	-0-					17
08	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					17
09	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					17

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

04	210	N	146	-0-	-64	-0-	145	2	1	9	N	1	38	1			133
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					133
06	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-					133
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					133
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					133
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					133

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					30
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					30
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					30
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					30
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					30

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					87
05	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					87
06	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			N	-0-					87
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					87
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					87
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					87

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1992	2	24	9	Y	22	30	1			19
05	1581	N	1225	-0-	-356	-0-	1208	2	17	9	Y	15	14	1			20
06	1980	N	1304	-0-	-676	-0-	1279	2	25	9	Y	23	14	1			29
07	2046	N	1829	-0-	-217	-0-	1808	2	21	9	Y	19	29	1			19
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1673	2	23	9	Y	21	14	1			26
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1551	2	19	9	Y	17	30	1			13

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1528	2	24	9	Y	22	30	1			19
05	1705	N	1021	-0-	-684	-0-	1004	2	17	9	Y	15	14	1			20
06	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	1749	2	25	9	Y	23	14	1			29
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1794	2	21	9	Y	19	29	1			19
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1445	2	23	9	Y	21	14	1			26
09	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1402	2	19	9	Y	17	30	1			13

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	771	-0-	-345	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	2400	X	1471	-0-	-929	-0-	1470	2	1	9	Y	1					62
05	2480	X	1173	-0-	-1307	-0-	1173	2			Y	-0-					62
06	2400	X	145	-0-	-2255	-0-	145	2			Y	-0-					62
07	1643	X	1338	-0-	-305	-0-	1338	2			Y	-0-					62
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					62
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1072	2	3	9	Y	3	13	1			52

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

04	780	N	334	-0-	-446	-0-	319	2	15	9	N	14					147
05	620	N	319	-0-	-301	-0-	319	2			N	-0-					147
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					147
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					147
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					147
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					147

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					45
05	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	2			N	-0-					45
06	840	N	672	-0-	-168	-0-	620	2	52	9	N	47					92
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					92
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					92
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					92

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

04	960	N	383	-0-	-577	-0-	383	2			Y	-0-					45
05	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	2			Y	-0-					45
06	300	N	38	-0-	-262	-0-	38	2			Y	-0-					45
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					45
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	Y	1					46
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	2	2	9	Y	2	10	1			38

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					57
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					57
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					57
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					57
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3					60
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					60

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					168
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					168
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2	40	1			130
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	527	2	94	9	N	85					215
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					215
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					215

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	2			N	-0-					105
05	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-					105
06	300	N	39	-0-	-261	-0-	39	2			N	-0-					105
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					105
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					105
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1107	-0-	-273	-0-	1107	2			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	720	N	306	-0-	-414	-0-	306	2			N	-0-					20
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	N	5					25
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-					25
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					25
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					25
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					25

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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					28
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					28
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					28
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					28
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	Y	2					30

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 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	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 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	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1888	-0-	-1212	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3407	-0-	-793	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	2658	-0-	-1682	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
*09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	1790	-0-	-490	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

04	1200	X	914	-0-	-286	-0-	869	2	45	9	Y	41	55	1			36
05	1178	X	1071	-0-	-107	-0-	1039	2	32	9	Y	29	27	1			38
06	1080	X	901	-0-	-179	-0-	854	2	47	9	Y	43	26	1			55
07	1116	X	722	-0-	-394	-0-	685	2	37	9	Y	34	54	1			35
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1157	2	44	9	Y	40	26	1			49
*09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	970	2	34	9	Y	31	56	1			24

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					135
05	1550	N	1150	-0-	-400	-0-	1150	2			N	-0-					135
06	1350	N	77	-0-	-1273	-0-	77	2			N	-0-					135
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1374	2	46	9	N	42					177
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1215	2	24	9	N	22	182	1			17
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					17

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

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
CRATON OPERATING LLC 186717

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 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	420	N	165	-0-	-255	-0-	162	2	3	9	Y	3					31
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2					33
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					33
07	186	N	25	-0-	-161	-0-	24	2	1	9	Y	1					34
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					34
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-	28	1			6

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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2					27
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					27
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					27
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					28
08	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			Y	-0-					28
09	480	N	294	-0-	-186	-0-	294	2			Y	-0-					28

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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	N	8					146
05	1736	N	1285	-0-	-451	-0-	1273	2	12	9	N	11					157
06	1170	N	155	-0-	-1015	-0-	153	2	2	9	N	2					159
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	2	6	9	N	5					164
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1538	2	9	9	N	8					172
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					172

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	1560	N	833	-0-	-727	-0-	833	2			N	-0-					79
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					79
06	1020	N	38	-0-	-982	-0-	38	2			N	-0-					79
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					79
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					79
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					79

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	6	2	3	9	Y	3					27
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1					28
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					28
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	Y	3	2	1	2	8	27
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					27
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					27

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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	222	2	6	9	Y	5					48
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	Y	3					51
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					51
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	Y	5	7	1			49
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	Y	1	1	8			49
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	40	1			9

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	1950	X	1464	-0-	-486	-0-	1455	2	9	9	Y	8					74
05	1643	X	766	-0-	-877	-0-	762	2	4	9	Y	4					78
06	1590	X	735	-0-	-855	-0-	735	2			Y	-0-					78
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2476	2	50	9	Y	45	76	1			47
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					47
*09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-	38	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					32
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					32
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			Y	-0-					32
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1					33
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					33
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					33

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	1230	N	779	-0-	-451	-0-	775	2	4	9	Y	4					35
05	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1026	2	2	9	Y	2					37
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					37
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1707	2	34	9	Y	31	53	1			15
08	1023	N	715	-0-	-308	-0-	715	2			Y	-0-					15
09	1020	N	898	-0-	-122	-0-	898	2			Y	-0-	12	1			3

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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	2	4	9	Y	4					39
05	527	N	332	-0-	-195	-0-	330	2	2	9	Y	2					41
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					41
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	506	2	10	9	Y	9	15	1			35
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					35
09	1170	N	549	-0-	-621	-0-	549	2			Y	-0-	29	1			6

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	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					87
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					87
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					87
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3383	2	33	9	Y	30					117
08	4433	X	3886	-0-	-547	-0-	3884	2	2	9	Y	2	2	8			117
*09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					117

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					33
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					33
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					33
07	1023	N	692	-0-	-331	-0-	684	2	8	9	Y	7					40
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					40
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					40

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 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	210	N	134	-0-	-76	-0-	131	2	3	9	Y	3					81
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					81
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			Y	-0-					81
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	Y	2					83
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					83
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					83

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	Y	1					12
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	Y	1					13
06	480	N	192	-0-	-288	-0-	192	2			Y	-0-					13
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	566	2	11	9	Y	10	17	1			6
08	651	N	6	-0-	-645	-0-	3	2	3	9	Y	3	3	8			6
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					8
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					8
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					8
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	2	1	9	Y	1					9
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					9
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-	7	1			2

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

04	7650	X	7381	-0-	-269	-0-	7381	2			N	-0-					281
05	7905	X	7465	-0-	-440	-0-	7465	2			N	-0-					281
06	7650	X	7146	-0-	-504	-0-	7146	2			N	-0-					281
07	7905	X	7377	-0-	-528	-0-	7374	2	3	9	N	3	3	8			281
08	7905	X	6909	-0-	-996	-0-	6907	2	2	9	N	2	2	8			281
09	7380	X	6620	-0-	-760	-0-	6620	2			N	-0-					281

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

04	1560	N	1144	-0-	-416	-0-	1134	2	10	9	Y	9					62
05	1550	N	1188	-0-	-362	-0-	1171	2	17	9	Y	15					77
06	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1040	2			Y	-0-					77
07	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2			Y	-0-					77
08	1178	N	986	-0-	-192	-0-	985	2	1	9	Y	1					78
09	1050	N	861	-0-	-189	-0-	861	2			Y	-0-					78

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	112	1	1609	2	Y	-0-					149
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	133	1	1603	2	Y	-0-					149
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	131	1	1487	2	Y	-0-					149
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	134	1	1591	2	Y	-0-					149
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	127	1	1515	2	Y	-0-					149
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	126	1	1395	2	Y	-0-					149

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	222	1	3196	2	Y	-0-	38	1			25
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	242	1	2931	2	Y	1					26
							1	9									
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	243	1	2761	2	Y	1					27
							1	9									
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	281	1	3341	2	Y	1					28
							1	9									
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	276	1	3288	2	Y	1					29
							1	9									
*09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	260	1	2886	2	Y	2					31
							2	9									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

04	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	570	-0-	-112	-0-	569	2	1	9	Y	1					1
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	81	1	1168	2	Y	-0-	21	1			13
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	100	1	1215	2	Y	1					14
							1	9									
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	97	1	1107	2	Y	2					16
							2	9									
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	99	1	1172	2	Y	1					17
							1	9									
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	93	1	1104	2	Y	2					19
							2	9									
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	92	1	1015	2	Y	1					20
							1	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

04	870	N	792	-0-	-78	-0-	51	1	741	2	Y	-0-					51
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	705	2	Y	-0-					51
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	59	1	676	2	Y	-0-					51
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	751	2	Y	-0-					51
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	61	1	732	2	Y	-0-					51
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	55	1	612	2	Y	-0-					51

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	73	1	1049	2	Y	-0-					49
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	92	1	1116	2	Y	3					52
							3	9									
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	83	1	940	2	Y	3					55
							3	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	92	1	1090	2	Y	-0-					55
08	992	N	978	-0-	-14	-0-	76	1	901	2	Y	1					56
							1	9									
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	96	1	1060	2	Y	3					59
							3	9									

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		-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	2130	N	2035	-0-	-95	-0-	132	1	1903	2	Y	-0-					35
05	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	159	1	1927	2	Y	2					37
							2	9									
06	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	154	1	1757	2	Y	2					39
							2	9									
07	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	157	1	1861	2	Y	-0-					39
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	151	1	1796	2	Y	1					40
							1	9									
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	149	1	1652	2	Y	1					41
							1	9									

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	889	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	Y	-0-					6
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	70	1	793	2	Y	1					7
							1	9									
07	992	N	654	-0-	-338	-0-	51	1	602	2	Y	1					8
							1	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	739	2	Y	1					9
							1	9									
09	750	N	522	-0-	-228	-0-	43	1	478	2	Y	1					10
							1	9									

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1133	2	4	9	Y	4					36
05	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1103	2	9	9	Y	8					44
06	1200	N	922	-0-	-278	-0-	922	2			Y	-0-					44
07	1178	N	880	-0-	-298	-0-	880	2			Y	-0-					44
08	1116	N	820	-0-	-296	-0-	819	2	1	9	Y	1					45
09	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	2			Y	-0-					45

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			Y	-0-					4
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					5
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					5

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	690	N	425	-0-	-265	-0-	28	1	397	2	Y	-0-					8
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	2	Y	-0-					8
06	690	N	578	-0-	-112	-0-	47	1	531	2	Y	-0-					8
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	471	2	Y	-0-					8
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	30	1	362	2	Y	-0-					8
*09	570	N	374	-0-	-196	-0-	31	1	343	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	181	1	2603	2	Y	-0-	50	1			32
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	216	1	2611	2	Y	-0-					32
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	208	1	2362	2	Y	2					34
							2	9									
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	221	1	2622	2	Y	1					35
							1	9									
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	214	1	2553	2	Y	1					36
							1	9									
*09	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	217	1	2401	2	Y	2					38
							2	9									

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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	113	1	1629	2	Y	-0-	53	1			33
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	114	1	1377	2	Y	1					34
							1	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	109	1	1235	2	Y	1					35
							1	9									
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	109	1	1293	2	Y	2					37
							2	9									
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	120	1	1432	2	Y	1					38
							1	9									
09	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	108	1	1201	2	Y	1					39
							1	9									

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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1991	2	4	9	Y	4					42
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2345	2	7	9	Y	6					48
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					48
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					48
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2763	2	1	9	Y	1					49
*09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					49

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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	71	1	1016	2	Y	-0-					37
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	90	1	1087	2	Y	5					42
							6	9									
06	1140	N	988	-0-	-152	-0-	80	1	905	2	Y	3					45
							3	9									
07	1116	N	986	-0-	-130	-0-	77	1	908	2	Y	1					46
							1	9									
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	81	1	971	2	Y	1					47
							1	9									
*09	930	N	812	-0-	-118	-0-	67	1	741	2	Y	4					51
							4	9									

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	810	N	691	-0-	-119	-0-	45	1	646	2	Y	-0-	8	1			5
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	59	1	712	2	Y	-0-					5
06	810	N	600	-0-	-210	-0-	48	1	551	2	Y	1					6
							1	9									
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	48	1	567	2	Y	-0-					6
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	46	1	551	2	Y	1					7
							1	9									
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	44	1	486	2	Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	540	N	472	-0-	-68	-0-	31	1	441	2	Y	-0-					9
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					9
06	360	N	207	-0-	-153	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					9
07	496	N	318	-0-	-178	-0-	25	1	293	2	Y	-0-					9
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	692	2	Y	-0-					9
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	63	1	698	2	Y	-0-					9

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

04	30625	X	30625	-0-	-0-	-0-	2033	1	28553	2	N	35					294
							39	9									
05	31072	X	31072	-0-	-0-	-0-	2083	1	28955	2	N	31					325
							34	9									
06	30900	X	30003	-0-	-897	-0-	2040	1	27890	2	N	66	169	1			222
							73	9									
07	31930	X	30589	-0-	-1341	-0-	2097	1	28463	2	N	26	175	1			73
							29	9									
08	31930	X	29926	-0-	-2004	-0-	2094	1	27759	2	N	66					139
							73	9									
09	30630	X	28072	-0-	-2558	-0-	2032	1	25941	2	N	90					229
							99	9									

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

04	33976	X	33976	-0-	-0-	-0-	643	1	33260	2	N	66	179	1			51
							73	9									
05	34200	X	34200	-0-	-0-	-0-	657	1	33484	2	N	54					105
							59	9									
06	32987	X	32987	-0-	-0-	-0-	686	1	32225	2	N	69					174
							76	9									
07	34530	X	34530	-0-	-0-	-0-	694	1	33752	2	N	76	175	1			75
							84	9									
08	33105	X	33105	-0-	-0-	-0-	689	1	32364	2	N	47					122
							52	9									
*09	31840	X	31840	-0-	-0-	-0-	684	1	31126	2	N	27					149
							30	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

04	33540	X	28143	-0-	-5397	-0-	2211	1	25383	2	N	499	526	1			210
							549	9									
05	34658	X	29182	-0-	-5476	-0-	2353	1	26238	2	N	537	522	1			225
							591	9									
06	33540	X	26885	-0-	-6655	-0-	2253	1	24134	2	N	453	523	1			155
							498	9									
07	33387	X	26798	-0-	-6589	-0-	2329	1	23948	2	N	474	511	1			118
							521	9									
08	33387	X	26084	-0-	-7303	-0-	2329	1	23279	2	N	433	346	1			205
							476	9									
09	28230	X	24881	-0-	-3349	-0-	2288	1	22119	2	N	431	535	1	9	8	92
							474	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57270	X	51793	-0-	-5477	-0-	4089 745	1 9	46959	2	N	677	1037	1			145
05	59179	X	51291	-0-	-7888	-0-	4157 766	1 9	46368	2	N	696	693	1			148
06	57270	X	47847	-0-	-9423	-0-	4022 737	1 9	43088	2	N	670	520	1			298
07	55242	X	47520	-0-	-7722	-0-	4148 718	1 9	42654	2	N	653	699	1			252
08	55242	X	46110	-0-	-9132	-0-	4131 683	1 9	41296	2	N	621	700	1			173
09	51780	X	43460	-0-	-8320	-0-	4012 671	1 9	38777	2	N	610	519	1	9	8	255

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

04	3540	X	3149	-0-	-391	-0-	3117	2	32	9	N	29					172
05	3627	X	1403	-0-	-2224	-0-	1403	2			N	-0-	130	1			42
06	3120	X	1575	-0-	-1545	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3075	-0-	-149	-0-	3030	2	45	9	N	41					41
08	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	3066	2			N	-0-					41
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					41

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

04	1080	N	984	-0-	-96	-0-	976	2	8	9	N	7					83
05	1054	N	849	-0-	-205	-0-	846	2	3	9	N	3	31	1			55
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					55
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					55
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1					56
09	960	N	616	-0-	-344	-0-	614	2	2	9	N	2					58

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					81
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					81
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					81
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					81
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					81
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					81

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

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
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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	93	1	1074	2	N	5					24
							6	9									
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	102	1	1067	2	N	7					31
							8	9									
06	1380	N	1130	-0-	-250	-0-	89	1	1041	2	N	-0-					31
07	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	103	1	1025	2	N	-0-					31
*08	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	67	1	1024	2	N	1					32
							1	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					32

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	DLQ G-10		549	-0-	549	1557	44	1	505	2	Y	-0-					7
05	DLQ G-10		542	-0-	542	2099	47	1	493	2	Y	2					9
							2	9									
06	DLQ G-10		508	-0-	508	2607	40	1	468	2	Y	-0-					9
07	2100	N	505	-0-	-1595	1012	36	1	463	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
*08	1511	N	499	-0-	-1012	-0-	31	1	468	2	Y	-0-	6	1			3
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					14
05	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					14
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					14
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	119	1	621	2	N	-0-					14
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					14
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 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	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	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-

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	DLQ G-10		1472	-0-	1472	3998	116	1	1356	2	Y	-0-					18
05	DLQ G-10		1523	-0-	1523	5521	132	1	1384	2	Y	6					24
							7	9									
06	DLQ G-10		1249	-0-	1249	6770	99	1	1150	2	Y	-0-					24
07	2100	N	1930	-0-	-170	6600	139	1	1770	2	Y	19	13	1			30
							21	9									
*08	3100	N	1946	-0-	-1154	5446	119	1	1827	2	Y	-0-	20	1			10
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	4186					Y	NO RPT					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	DLQ G-10		2099	-0-	2099	5260	166	1	1933	2	Y	-0-					22
05	DLQ G-10		2004	-0-	2004	7264	174	1	1821	2	Y	8					30
							9	9									
06	DLQ G-10		1976	-0-	1976	9240	157	1	1819	2	Y	-0-					30
07	11446	X	2206	-0-	-9240	-0-	158	1	2024	2	Y	22	17	1			35
							24	9									
*08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	132	1	2024	2	Y	1	24	1			12
							1	9									
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					12

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	DLQ G-10		1498	-0-	1498	4087	119	1	1379	2	Y	-0-					17
05	DLQ G-10		1780	-0-	1780	5867	154	1	1618	2	Y	7					24
							8	9									
06	DLQ G-10		1802	-0-	1802	7669	143	1	1659	2	Y	-0-					24
07	9379	X	1710	-0-	-7669	-0-	123	1	1567	2	Y	18	14	1			28
							20	9									
*08	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	96	1	1477	2	Y	-0-	19	1			9
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					9

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	DLQ G-10		150	-0-	150	422	12	1	138	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		126	-0-	126	548	11	1	115	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		132	-0-	132	680	11	1	121	2	Y	-0-					2
07	806	N	126	-0-	-680	-0-	9	1	116	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	1	1			1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	66	1	774	2	N	7					75
							8	9									
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	74	1	780	2	N	-0-					75
06	1230	N	801	-0-	-429	-0-	64	1	737	2	N	-0-					75
07	868	N	832	-0-	-36	-0-	74	1	739	2	N	17	67	1			25
							19	9									
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	50	1	756	2	N	-0-					25
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					25

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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	121	1	1415	2	N	11					84
							12	9									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	151	1	1589	2	N	1					85
							1	9									
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	134	1	1559	2	N	-0-					85
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	159	1	1586	2	N	-0-					85
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	106	1	1625	2	N	-0-					85
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	154	1	1794	2	N	5					50
							6	9									
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	188	1	1979	2	N	-0-					50
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	143	1	1660	2	N	-0-					50
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	195	1	1939	2	N	-0-					50
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	126	1	1934	2	N	-0-					50
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					50

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	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	159	1	1850	2	N	5					70
							6	9									
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	169	1	1773	2	N	3					73
							3	9									
06	2130	N	1732	-0-	-398	-0-	138	1	1594	2	N	-0-					73
07	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	174	1	1731	2	N	-0-					73
*08	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	111	1	1708	2	N	23	54	1			42
							25	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					42

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	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	96	1	1124	2	N	-0-					27
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	112	1	1179	2	N	-0-					27
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	94	1	1084	2	N	-0-					27
07	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	109	1	1083	2	N	-0-					27
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	77	1	1171	2	N	-0-					27
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	90	1	1042	2	N	-0-					30
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	90	1	948	2	N	-0-					30
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	76	1	883	2	N	-0-					30
07	1116	N	913	-0-	-203	-0-	83	1	830	2	N	-0-					30
08	1023	N	787	-0-	-236	-0-	48	1	739	2	N	-0-					30
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					30

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	509	2	N	-0-					25
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	48	1	502	2	N	-0-					25
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	53	1	613	2	N	-0-					25
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	57	1	565	2	N	-0-					25
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	N	-0-					25
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					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	DLQ G-10		1502	-0-	1502	4051	119	1	1383	2	Y	-0-					18
05	DLQ G-10		1794	-0-	1794	5845	155	1	1632	2	Y	6					24
							7	9									
06	DLQ G-10		1774	-0-	1774	7619	141	1	1633	2	Y	-0-					24
07	2100	N	1643	-0-	-457	7162	118	1	1506	2	Y	17	14	1			27
							19	9									
*08	3100	N	1509	-0-	-1591	5571	92	1	1417	2	Y	-0-	18	1			9
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	3801					Y	NO RPT					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	DLQ G-10		2142	-0-	2142	5799	169	1	1973	2	Y	-0-					25
05	DLQ G-10		2237	-0-	2237	8036	194	1	2034	2	Y	8					33
							9	9									
06	DLQ G-10		2262	-0-	2262	10298	180	1	2082	2	Y	-0-					33
07	2100	N	2206	-0-	106	10404	158	1	2023	2	Y	23	19	1			37
							25	9									
*08	3100	N	2069	-0-	-1031	9373	126	1	1943	2	Y	-0-	25	1			12
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	7123					Y	NO RPT					12

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

04	720	N	681	-0-	-39	-0-	673	2	8	9	N	7					67
05	992	N	720	-0-	-272	-0-	711	2	9	9	N	8					75
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	2			N	-0-					75
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	131	1	684	2	N	3					78
							3	9									
*08	713	N	688	-0-	-25	-0-	684	2	4	9	N	4					82
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					82

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

04	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	993	2	10	9	N	9					62
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1013	2	7	9	N	6					68
06	1080	N	975	-0-	-105	-0-	975	2			N	-0-					68
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	189	1	989	2	N	-0-					68
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					68
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					68

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

04	1050	N	897	-0-	-153	-0-	897	2			N	-0-					27
05	1178	N	898	-0-	-280	-0-	898	2			N	-0-					27
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	868	2			N	-0-					27
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	169	1	880	2	N	-0-					27
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					27
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 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	3480	X	3469	-0-	-11	-0-	275	1	3194	2	N	-0-					84
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	306	1	3211	2	N	-0-					84
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	276	1	3204	2	N	-0-					84
07	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	315	1	3139	2	N	-0-					84
*08	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	215	1	3299	2	N	7	64	1			27
							8	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 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	3720	X	3297	-0-	-423	-0-	259	1	3025	2	N	12					99
							13	9									
05	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	286	1	3008	2	N	5					104
							6	9									
06	3540	X	3074	-0-	-466	-0-	244	1	2830	2	N	-0-					104
07	3658	X	3257	-0-	-401	-0-	294	1	2934	2	N	26	103	1			27
							29	9									
08	3658	X	3256	-0-	-402	-0-	198	1	3058	2	N	-0-					27
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	N	5					32
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					32
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-					32
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	121	1	629	2	N	-0-					32
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					32
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					32

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	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	247	1	2879	2	N	-0-					58
05	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	272	1	2867	2	N	-0-					58
06	3480	X	3077	-0-	-403	-0-	244	1	2833	2	N	-0-					58
07	3596	X	3136	-0-	-460	-0-	286	1	2850	2	N	-0-					58
08	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	188	1	2878	2	N	-0-					58
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					58

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	3450	X	3259	-0-	-191	-0-	257	1	2988	2	N	13					85
							14	9									
05	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	284	1	2986	2	N	4					89
							4	9									
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	256	1	2974	2	N	-0-					89
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	330	1	3288	2	N	-0-					89
08	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	198	1	3050	2	N	-0-					89
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					89

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	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	172	1	2010	2	N	-0-					27
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	194	1	2038	2	N	-0-					27
06	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	165	1	1915	2	N	-0-					27
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	201	1	2006	2	N	-0-					27
08	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	132	1	2021	2	N	-0-					27
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	194	1	2266	2	N	-0-					27
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	233	1	2450	2	N	5					32
							6	9									
06	2790	N	2535	-0-	-255	-0-	201	1	2334	2	N	-0-					32
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	189	1	2410	2	N	-0-					32
08	2697	N	2686	-0-	-11	-0-	164	1	2522	2	N	-0-					32
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					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	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	348	1	4050	2	N	-0-					92
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	395	1	4154	2	N	22	87	1			27
							24	9									
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	344	1	3983	2	N	-0-					27
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	325	1	4147	2	N	-0-					27
*08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	274	1	4198	2	N	-0-					27
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					27

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	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	171	1	1984	2	N	-0-					27
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	195	1	2047	2	N	6					33
							7	9									
06	2220	N	1795	-0-	-425	-0-	142	1	1653	2	N	-0-					33
07	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	149	1	1905	2	N	-0-					33
08	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	123	1	1896	2	N	-0-					33
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					33

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	2370	X	2368	-0-	-2	-0-	187	1	2181	2	N	-0-					42
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	214	1	2248	2	N	-0-					42
06	2640	X	2330	-0-	-310	-0-	185	1	2145	2	N	-0-					42
07	2728	X	2356	-0-	-372	-0-	171	1	2185	2	N	-0-					42
08	2728	X	2358	-0-	-370	-0-	144	1	2214	2	N	-0-					42
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					42

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	3150	X	3109	-0-	-41	-0-	246	1	2856	2	N	6					53
							7	9									
05	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	276	1	2892	2	N	4					57
							4	9									
06	3300	X	3033	-0-	-267	-0-	241	1	2792	2	N	-0-					57
07	3410	X	3133	-0-	-277	-0-	227	1	2906	2	N	-0-					57
08	3410	X	3175	-0-	-235	-0-	194	1	2981	2	N	-0-					57
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1103	2	9	9	N	8					50
05	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1160	2	11	9	N	10					60
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					60
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	221	1	1152	2	N	-0-					60
08	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					60
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	161	1	1874	2	N	7					62
							8	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	185	1	1944	2	N	3					65
							3	9									
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	168	1	1951	2	N	-0-					65
07	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	190	1	1894	2	N	-0-					65
08	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	124	1	1900	2	N	-0-					65
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					65

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	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	208	1	2424	2	N	-0-					27
05	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	217	1	2286	2	N	-0-					27
06	3000	X	2146	-0-	-854	-0-	171	1	1975	2	N	-0-					27
07	3100	X	2387	-0-	-713	-0-	218	1	2169	2	N	-0-					27
08	3100	X	2218	-0-	-882	-0-	136	1	2082	2	N	-0-					27
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					27

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	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	174	1	2020	2	N	-0-					37
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	199	1	2089	2	N	-0-					37
06	2310	N	2195	-0-	-115	-0-	174	1	2021	2	N	-0-					37
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	164	1	2099	2	N	-0-					37
*08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	140	1	2157	2	N	-0-					37
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					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	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	145	1	1690	2	N	5					67
							6	9									
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	195	1	2051	2	N	-0-					67
06	2100	N	1506	-0-	-594	-0-	120	1	1386	2	N	-0-					67
07	1891	N	1428	-0-	-463	-0-	104	1	1324	2	N	-0-					67
08	2232	N	1410	-0-	-822	-0-	86	1	1324	2	N	-0-					67
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					67

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	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1153	2	6	9	N	5					35
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					35
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	2			N	-0-					35
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	221	1	1155	2	N	8					43
							9	9									
*08	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1146	2	8	9	N	7					50
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					50

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	1740	N	1530	-0-	-210	-0-	1524	2	6	9	N	5					37
05	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	1326	2			N	-0-					37
06	1740	N	1294	-0-	-446	-0-	1294	2			N	-0-					37
07	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	245	1	1277	2	N	-0-					37
08	1333	N	940	-0-	-393	-0-	940	2			N	-0-					37
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					27
05	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					27
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					27
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	100	1	520	2	N	-0-					27
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					27
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					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	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			N	-0-					27
05	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-					27
06	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			N	-0-					27
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	206	1	1075	2	N	-0-					27
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					27
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					27

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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1714	2	8	9	N	7					35
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					35
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					35
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	344	1	1793	2	N	7					42
							8	9									
*08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	N	1					43
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					43

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	3780	X	3423	-0-	-357	-0-	269	1	3141	2	N	12					102
							13	9									
05	3906	X	3546	-0-	-360	-0-	308	1	3230	2	N	7					109
							8	9									
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	267	1	3102	2	N	-0-					109
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	328	1	3268	2	N	-0-					109
08	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	188	1	2894	2	N	-0-					109
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					109

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	2970	X	2589	-0-	-381	-0-	204	1	2374	2	N	10					104
							11	9									
05	3069	X	3066	-0-	-3	-0-	265	1	2776	2	N	23	100	1			27
							25	9									
06	3090	X	2946	-0-	-144	-0-	234	1	2712	2	N	-0-					27
07	3193	X	2818	-0-	-375	-0-	257	1	2561	2	N	-0-					27
08	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	190	1	2913	2	N	-0-					27
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	233	1	2712	2	N	8					73
							9	9									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	223	1	2347	2	N	4					77
							4	9									
06	2670	N	2607	-0-	-63	-0-	207	1	2400	2	N	-0-					77
07	3007	N	2640	-0-	-367	-0-	241	1	2399	2	N	-0-					77
*08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	157	1	2418	2	N	-0-					77
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					77

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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	128	1	1479	2	N	-0-					60
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	144	1	1518	2	N	-0-					60
06	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	127	1	1462	2	N	-0-					60
07	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	151	1	1500	2	N	-0-					60
08	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	98	1	1515	2	N	-0-					60
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					60

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	210	N	182	-0-	-28	-0-	14	1	168	2	N	-0-					47
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-					47
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	9	1	97	2	N	-0-					47
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	7	1	86	2	N	-0-					47
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	N	-0-					47
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					47

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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	139	1	1620	2	N	-0-					27
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	156	1	1644	2	N	3					30
							3	9									
06	1890	N	1613	-0-	-277	-0-	128	1	1485	2	N	-0-					30
07	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	125	1	1601	2	N	-0-					30
08	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	106	1	1639	2	N	-0-					30
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	162	1	1887	2	N	3					115
							3	9									
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	186	1	1954	2	N	-0-					115
06	2160	N	1973	-0-	-187	-0-	157	1	1816	2	N	-0-					115
07	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	186	1	1851	2	N	-0-					115
*08	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	126	1	1944	2	N	38	126	1			27
							42	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					27

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	N	2921	-0-	-79	48	229	1	2675	2	N	15	88	1			27
							17	9									
05	3062	N	3014	-0-	-48	-0-	262	1	2752	2	N	-0-					27
06	3000	X	2727	-0-	-273	-0-	216	1	2511	2	N	-0-					27
07	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	201	1	2571	2	N	-0-					27
08	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	171	1	2628	2	N	-0-					27
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					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	2730	X	2682	-0-	-48	-0-	212	1	2470	2	N	-0-					48
05	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	239	1	2515	2	N	-0-					48
06	2850	X	2568	-0-	-282	-0-	203	1	2365	2	N	-0-					48
07	2945	X	2637	-0-	-308	-0-	191	1	2446	2	N	-0-					48
08	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	161	1	2479	2	N	-0-					48
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					48

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	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					27
05	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			N	-0-					27
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					27
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	68	1	357	2	N	-0-					27
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					27
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					27

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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					87
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					87
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					87
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					87

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	4			N	-0-					72
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	4			N	-0-					72
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	4			N	-0-					72
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	4			N	-0-					72
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	4			N	-0-					72
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					23
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					23
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					23
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					23
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	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
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					55
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					55
06	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	1004	2			Y	-0-					55
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					55
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					317
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					317
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					51
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	701	2	23	9	Y	21					72
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					72
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3	9	Y	3	45	1			30
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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	480	X	407	-0-	-73	-0-	407	2			Y	-0-					140
05	310	X	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					140
06	390	X	169	-0-	-221	-0-	169	2			Y	-0-					140
07	403	X	256	-0-	-147	-0-	256	2			Y	-0-					140
08	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			Y	-0-					140
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					70
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					70
06	870	N	512	-0-	-358	-0-	512	2			Y	-0-					70
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					70
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					55
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					55
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			Y	-0-					55
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					55
08	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	1065	2			Y	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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	1590	X	1162	-0-	-428	-0-	1162	2			Y	-0-					51
05	1860	X	870	-0-	-990	-0-	847	2	23	9	Y	21					72
06	1800	X	1050	-0-	-750	-0-	1050	2			Y	-0-					72
07	1674	X	825	-0-	-849	-0-	822	2	3	9	Y	3	45	1			30
08	1302	X	810	-0-	-492	-0-	804	2	6	9	Y	5					35
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					51
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2600	2	23	9	Y	21					72
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					72
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2979	2	3	9	Y	3	45	1			30
08	2790	X	2242	-0-	-548	-0-	2236	2	6	9	Y	5					35
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					35

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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					55
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					55
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					55
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					55
08	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2			Y	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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	3030	X	1835	-0-	-1195	-0-	1835	2			Y	-0-					46
05	3131	X	2582	-0-	-549	-0-	2582	2			Y	-0-					46
06	2460	X	2127	-0-	-333	-0-	2127	2			Y	-0-					46
07	2542	X	1356	-0-	-1186	-0-	1356	2			Y	-0-					46
08	2573	X	1970	-0-	-603	-0-	1970	2			Y	-0-					46
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					46

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	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					23
05	744	X	663	-0-	-81	-0-	663	2			Y	-0-					23
06	1350	X	197	-0-	-1153	-0-	197	2			Y	-0-					23
07	1395	X	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			Y	-0-					23
08	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					23
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					23

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					55
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					55
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					55
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					55
08	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	2			Y	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					51
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	4	2	23	9	Y	21					72
06	15	X	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-					72
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	Y	3	45	1			30
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	14	2	6	9	Y	5					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
05	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
08	1984	X	1928	-0-	-56	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
09	1920	X	1899	-0-	-21	-0-	1899	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	1890	N	1593	-0-	-297	-0-	1584	2	9	9	Y	8	13	1			4
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1974	2	9	9	Y	8	7	1			5
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1795	2	8	9	Y	7	7	1			5
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1791	2	7	9	Y	6	6	1			5
08	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	1785	2	6	9	Y	5	6	1			4
*09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1831	2	7	9	Y	6	6	1			4

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	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	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	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2468	2	11	9	Y	10	16	1			5
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2290	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2770	2	10	9	Y	9	8	1			6
07	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3075	2	11	9	Y	10	9	1			7
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2734	2	9	9	Y	8	9	1			6
*09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2596	2	8	9	Y	7	8	1			5

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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	N	2	4	1			1
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2	2	1			1
06	1350	N	1190	-0-	-160	-0-	1188	2	2	9	N	2	2	1			1
07	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1068	2	2	9	N	2	2	1			1
08	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1129	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1088	2	2	9	N	2	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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2	2	9	Y	2	2	1			1
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	Y	3	2	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	-0-	-14	-0-	24	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	31	-0-	-629	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	327	-0-	-262	-0-	9	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	48	1	926	2	Y	-0-					-0-
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	1005	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1408	2	4	9	Y	4	6	1			2
05	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1456	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	1406	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1408	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	1329	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1305	2	3	9	Y	3	3	1			2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 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	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	81	1	1369	2	Y	2					7
							2	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	55	1	953	2	Y	2					9
							2	9									
06	1470	N	838	-0-	-632	-0-	34	1	803	2	Y	1					10
							1	9									
07	1488	N	792	-0-	-696	-0-	35	1	757	2	Y	-0-					10
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	45	1	1066	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
*09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	2	Y	2					5
							2	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 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	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	173	1	2925	2	Y	8					27
							9	9									
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	172	1	2993	2	Y	7					34
							8	9									
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	122	1	2874	2	Y	6					40
							7	9									
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	137	1	3011	2	Y	4					44
							4	9									
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	127	1	2977	2	Y	5	35	1			14
							6	9									
*09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	116	1	2778	2	Y	7					21
							8	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	72	1	1599	2	Y	2					10
							2	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	104	1	1652	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
06	1080	N	108	-0-	-972	-0-	15	1	92	2	Y	1					7
							1	9									
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	55	1	1895	2	Y	3					10
							3	9									
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	91	1	1770	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
*09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	2	Y	2					5
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	67	1	1504	2	Y	1					7
							1	9									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	103	1	1636	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
06	1380	N	5	-0-	-1375	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					4
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	48	1	1653	2	Y	2					6
							2	9									
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	81	1	1558	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	70	1	1350	2	Y	2					3
							2	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 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	210	N	49	-0-	-161	-0-	2	1	47	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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	Y	4					4
							4	9									
08	3100	N	3997	-0-	897	897	195	1	3769	2	Y	30	4	1			30
							33	9									
*09	3000	N	3139	-0-	139	1036	153	1	2955	2	Y	28					58
							31	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 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	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6075	2	17	9	Y	15	19	1			8
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5022	2	10	9	Y	9	11	1			6
06	4770	X	4513	-0-	-257	-0-	4502	2	11	9	Y	10	10	1			6
07	5983	X	4352	-0-	-1631	-0-	4343	2	9	9	Y	8	8	1			6
08	5983	X	2651	-0-	-3332	-0-	2647	2	4	9	Y	4	7	1			3
09	5790	X	5388	-0-	-402	-0-	5377	2	11	9	Y	10	7	1			6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	3					11
							3	9									
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	4	1	68	2	Y	2					13
							2	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	2					15
							2	9									
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	81	2	Y	1					16
							1	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	13	1			3
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 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	1170	N	846	-0-	-324	-0-	47	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	64	1	1122	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	41	1	973	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	692	-0-	-176	-0-	30	1	662	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	862	-0-	-316	-0-	35	1	827	2	Y	-0-					-0-
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	52	1	1251	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	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	132	1	2239	2	Y	9					31
							10	9									
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	139	1	2424	2	Y	9					40
							10	9									
06	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	117	1	2762	2	Y	9					49
							10	9									
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	119	1	2605	2	Y	6					55
							7	9									
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	108	1	2535	2	Y	6	43	1			18
							7	9									
09	2610	N	2361	-0-	-249	-0-	95	1	2256	2	Y	9					27
							10	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	1909	N	1864	-0-	-45	-0-	80	1	1784	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2032	-0-	-417	-0-	120	1	1912	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	130	-0-	-2240	-0-	18	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	60	1	2056	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	1767	-0-	-682	-0-	87	1	1680	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1880	-0-	-100	-0-	93	1	1787	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	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	102	1	2268	2	Y	1					7
							1	9									
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	152	1	2412	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
06	2310	N	123	-0-	-2187	-0-	17	1	106	2	Y	-0-					4
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	81	1	2779	2	Y	2					6
							2	9									
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	134	1	2601	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
*09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	112	1	2163	2	Y	2					3
							2	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	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-

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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	45	-0-	-405	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	20	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	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	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	61	1	1025	2	Y	2					11
							2	9									
05	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	62	1	1082	2	Y	4					15
							4	9									
06	1200	N	945	-0-	-255	-0-	38	1	905	2	Y	2					17
							2	9									
07	1116	N	753	-0-	-363	-0-	33	1	719	2	Y	1					18
							1	9									
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	59	1	1391	2	Y	2	14	1			6
							2	9									
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	45	1	1072	2	Y	3					9
							3	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1315	2	10	9	Y	9	13	1			4
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	2	9	9	Y	8	7	1			5
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1275	2	7	9	Y	6	7	1			4
07	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1257	2	8	9	Y	7	6	1			5
08	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1196	2	6	9	Y	5	6	1			4
09	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1233	2	7	9	Y	6	6	1			4

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1452	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	1354	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1445	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1379	2	2	9	Y	2	2	1			1
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1386	2	2	9	Y	2	2	1			1

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	133	1	2259	2	Y	3					10
							3	9									
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	119	1	2062	2	Y	3					13
							3	9									
06	2580	N	2233	-0-	-347	-0-	91	1	2140	2	Y	2					15
							2	9									
07	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	102	1	2228	2	Y	2					17
							2	9									
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	93	1	2180	2	Y	1	13	1			5
							1	9									
*09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	94	1	2249	2	Y	3					8
							3	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

04	210	N	208	-0-	-2	-0-	207	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	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	990	N	790	-0-	-200	-0-	779	2	11 9		Y	10	19	1			5
05	868	N	667	-0-	-201	-0-	659	2	8 9		Y	7	8	1			4
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1115	2	14 9		Y	13	9	1			8
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	906	2	9 9		Y	8	10	1			6
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	2	8 9		Y	7	8	1			5
09	1140	N	902	-0-	-238	-0-	893	2	9 9		Y	8	8	1			5

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	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1965	2	22 9		Y	20	31	1			10
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2074	2	20 9		Y	18	17	1			11
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1986	2	19 9		Y	17	17	1			11
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1996	2	18 9		Y	16	16	1			11
08	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1885	2	15 9		Y	14	15	1			10
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	1852	2	15 9		Y	14	15	1			9

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	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1424	2	2 9		Y	2	2	1			1
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1 9		Y	1	1	1			1
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1 9		Y	1	1	1			1
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1539	2	1 9		Y	1	1	1			1
08	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1654	2	1 9		Y	1	1	1			1
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	2	1 9		Y	1	1	1			1

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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	2073	2	Y	2					8
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9	2087	2	Y	2	6	1			4
06	1920	N	5	-0-	-1915	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					4
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	2041	2	Y	2					6
08	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	94 1	1 9	1824	2	Y	1	6	1			1
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	1887	2	Y	2					3

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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1821	2	35	9	Y	32	54	1			16
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1984	2	32	9	Y	29	27	1			18
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1826	2	30	9	Y	27	28	1			17
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1863	2	29	9	Y	26	25	1			18
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1757	2	23	9	Y	21	24	1			15
*09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1919	2	26	9	Y	24	24	1			15

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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	1616	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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	Y	9	15	1			5
05	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1336	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	1470	N	1171	-0-	-299	-0-	1164	2	7	9	Y	6	7	1			4
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2604	2	15	9	Y	14	8	1			10
08	3100	N	4851	-0-	1751	1751	4827	2	24	9	Y	22	16	1			16
*09	3000	N	1268	-0-	-1732	19	1260	2	8	9	Y	7	19	1			4

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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	70	1	1564	2	Y	1					5
							1	9									
05	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	101	1	1613	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1710	N	99	-0-	-1611	-0-	14	1	85	2	Y	-0-					2
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	57	1	1953	2	Y	2					4
							2	9									
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	103	1	1986	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	87	1	1681	2	Y	1					2
							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	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2876	2	9	9	Y	8	12	1			4
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3015	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	2940	N	2889	-0-	-51	-0-	2882	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	2976	N	2868	-0-	-108	-0-	2861	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	3007	N	2724	-0-	-283	-0-	2717	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	2880	N	2784	-0-	-96	-0-	2778	2	6	9	Y	5	6	1			3

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 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-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 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	360	N	292	-0-	-68	-0-	12 3	1 9	277	2	Y	3					17
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	17 6	1 9	277	2	Y	5	13	1			9
06	270	N	12	-0-	-258	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					9
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	319	2	Y	5					14
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	404	2	Y	4	14	1			4
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	365	2	Y	5					9

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 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	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	92 9	1 9	1559	2	Y	8					29
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	90 9	1 9	1566	2	Y	8					37
06	1770	N	1204	-0-	-566	-0-	49 6	1 9	1149	2	Y	5					42
07	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	69 6	1 9	1519	2	Y	5					47
08	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	61 6	1 9	1422	2	Y	5	37	1			15
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	1440	2	Y	7					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 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	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	64	1	1423	2	Y	3					20
							3	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	6	16	1			10
							7	9									
06	1710	N	97	-0-	-1613	-0-	14	1	83	2	Y	-0-					10
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	52	1	1785	2	Y	6					16
							7	9									
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	73	1	1416	2	Y	3	16	1			3
							3	9									
*09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1457	2	Y	4					7
							4	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 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-

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	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	103	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	134	1	2138	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	16	-0-	-2384	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	80	1	2756	2	Y	-0-					-0-
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	122	1	2363	2	Y	-0-					-0-
*09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	108	1	2078	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	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	1410	2	9	9	Y	8	13	1			4
05	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1324	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	1407	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1454	2	8	9	Y	7	6	1			5
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1377	2	6	9	Y	5	6	1			4
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1462	2	7	9	Y	6	6	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1379	-0-	-151	-0-	1350	2	29	9	Y	26	39	1			13
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1394	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1425	2	24	9	Y	22	21	1			14
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1445	2	23	9	Y	21	20	1			15
08	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1295	2	18	9	Y	16	19	1			12
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1411	2	21	9	Y	19	19	1			12

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	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, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 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	2550	X	2006	-0-	-544	-0-	86	1	1914	2	Y	5					26
							6	9									
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	135	1	2145	2	Y	8	20	1			14
							9	9									
06	2130	X	137	-0-	-1993	-0-	19	1	117	2	Y	1					15
							1	9									
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	68	1	2343	2	Y	8					23
							9	9									
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	146	1	2816	2	Y	7	23	1			7
							8	9									
*09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	131	1	2529	2	Y	7					14
							8	9									

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

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. (I) GAS LIFT(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	1948	-0-	-212	-0-	83 6	1 9	1859	2	Y	5					21
05	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	99 6	1 9	1577	2	Y	5	16	1			10
06	1650	N	69	-0-	-1581	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					10
07	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	56 7	1 9	1939	2	Y	6					16
08	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	76 3	1 9	1474	2	Y	3	16	1			3
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	1236	2	Y	3					6

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. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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. (I) GAS LIFT(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	N	2122	-0-	-0-	-0-	90 23	1 9	2009	2	Y	21					105
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	129 34	1 9	2052	2	Y	31	80	1			56
06	420	N	37	-0-	-383	-0-	5 1	1 9	31	2	Y	1					57
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	61 30	1 9	2107	2	Y	27					84
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	119 25	1 9	2303	2	Y	23	84	1			23
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	109 26	1 9	2100	2	Y	24					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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. (I) GAS LIFT(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	1527	-0-	-1023	-0-	66	1	1461	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	128	1	2029	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	66	-0-	-2484	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	73	1	2505	2	Y	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	130	1	2525	2	Y	-0-					-0-
*09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	105	1	2027	2	Y	-0-					-0-

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 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-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2971	2	24	9	Y	22	8	1			14

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 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	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-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 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	3140	-0-	140	564	3138	2	2	9	N	2	4	1			1
05	3100	N	2827	-0-	-273	291	2825	2	2	9	N	2	2	1			1
06	3185	X	2894	-0-	-291	-0-	2892	2	2	9	N	2	2	1			1
07	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	2837	2	2	9	N	2	2	1			1
08	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	2903	2	2	9	N	2	2	1			1
*09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2831	2	2	9	N	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	3					11
							3	9									
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	6	1	102	2	N	1					12
							1	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	534	2	N	5					17
							6	9									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	N	3					20
							3	9									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	N	3	16	1			7
							3	9									
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	317	2	N	4					11
							4	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

04	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	2810	2	51	9	N	46	74	1			23
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3059	2	45	9	N	41	38	1			26
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3015	2	46	9	N	42	41	1			27
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2996	2	42	9	N	38	38	1			27
08	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	2816	2	35	9	N	32	36	1			23
09	2940	X	2901	-0-	-39	-0-	2865	2	36	9	N	33	35	1			21

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

04	9240	X	9097	-0-	-143	-0-	9091	2	6	9	Y	5	9	1			3
05	9548	X	9490	-0-	-58	-0-	9484	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	9480	X	9049	-0-	-431	-0-	9043	2	6	9	Y	5	5	1			3
07	9796	X	9186	-0-	-610	-0-	9180	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	9796	X	8000	-0-	-1796	-0-	7996	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	9180	X	8250	-0-	-930	-0-	8247	2	3	9	Y	3	4	1			2

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

04	9630	X	9415	-0-	-215	-0-	9415	2			Y	-0-					-0-
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			Y	-0-					-0-
06	9960	X	9296	-0-	-664	-0-	9296	2			Y	-0-					-0-
07	10292	X	9697	-0-	-595	-0-	9697	2			Y	-0-					-0-
08	10292	X	9019	-0-	-1273	-0-	9019	2			Y	-0-					-0-
09	9480	X	9162	-0-	-318	-0-	9162	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3129	2	9	9	N	8	12	1			4
05	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	3056	2	7	9	N	6	6	1			4
06	3330	X	2413	-0-	-917	-0-	2409	2	4	9	N	4	5	1			3
07	3441	X	2992	-0-	-449	-0-	2985	2	7	9	N	6	5	1			4
08	3441	X	2768	-0-	-673	-0-	2764	2	4	9	N	4	5	1			3
09	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	2826	2	6	9	N	5	5	1			3

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	7			-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
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	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	60	1	1137	2	Y	-0-					40
05	961	N	669	-0-	-292	-0-	44	1	625	2	Y	-0-					40
06	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	60	1	1007	2	Y	-0-					40
07	1240	N	937	-0-	-303	-0-	62	1	875	2	Y	-0-					40
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	42	1	848	2	Y	-0-					40
09	1080	N	995	-0-	-85	-0-	54	1	941	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	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	60	1	2811	2	N	-0-					230
05	2945	N	2703	-0-	-242	-0-	62	1	2641	2	N	-0-					230
06	3000	N	3323	-0-	323	323	60	1	3263	2	N	-0-					230
07	3100	N	3254	-0-	154	477	62	1	3188	2	N	4	171	1			63
							4	9									
08	3100	N	3640	-0-	540	1017	62	1	3578	2	N	-0-					63
*09	4356	X	3339	-0-	-1017	-0-	54	1	3285	2	N	-0-					63

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	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	60	1	1158	2	N	-0-					159
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	62	1	1283	2	N	-0-					159
06	1470	N	1287	-0-	-183	-0-	60	1	1227	2	N	-0-					159
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	42	1	1610	2	N	-0-					159
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	42	1	1525	2	N	-0-					159
09	1290	N	1042	-0-	-248	-0-	56	1	964	2	N	20					179
							22	9									

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	1710	N	1500	-0-	-210	-0-	54	1	1446	2	N	-0-					42
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	2	N	-0-					42
06	1770	N	1576	-0-	-194	-0-	60	1	1516	2	N	-0-					42
07	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	62	1	1478	2	N	-0-					42
08	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	62	1	1543	2	N	-0-					42
09	1590	N	1322	-0-	-268	-0-	54	1	1268	2	N	-0-					42

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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	60	1	1561	2	N	-0-					149
05	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	62	1	1388	2	N	-0-					149
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	60	1	1688	2	N	20					169
							22	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1656	2	N	1	1	8			169
							1	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	62	1	1546	2	N	-0-					169
09	1770	N	1485	-0-	-285	-0-	54	1	1424	2	N	6	148	1			27
							7	9									

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	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	60	1	1353	2	N	-0-					110
05	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	62	1	1385	2	N	-0-					110
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	2	N	-0-					110
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	62	1	1489	2	N	-0-					110
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	36	1	1546	2	N	-0-					110
09	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	52	1	1304	2	N	-0-					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1148	-0-	-802	-0-	60	1	1088	2	N	-0-					27
05	1240	N	879	-0-	-361	-0-	48	1	831	2	N	-0-					27
06	1560	N	882	-0-	-678	-0-	52	1	830	2	N	-0-					27
07	1178	N	658	-0-	-520	-0-	48	1	610	2	N	-0-					27
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	58	1	1546	2	N	-0-					27
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	N	-0-					27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 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	1830	N	1172	-0-	-658	-0-	60	1	1112	2	N	-0-					115
05	1922	N	1277	-0-	-645	-0-	62	1	1215	2	N	-0-					115
06	1560	N	1108	-0-	-452	-0-	56	1	1052	2	N	-0-					115
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	62	1	1153	2	N	-0-					115
08	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	62	1	1035	2	N	-0-					115
09	1110	N	976	-0-	-134	-0-	54	1	922	2	N	-0-					115

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 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	2220	N	2038	-0-	-182	-0-	60	1	1978	2	N	-0-					232
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	62	1	2286	2	N	-0-					232
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	60	1	1833	2	N	-0-					232
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	62	1	2519	2	N	-0-					232
08	2356	N	1599	-0-	-757	-0-	16	1	1583	2	N	-0-					232
09	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	48	1	1761	2	N	-0-					232

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1235	2	N	-0-					78
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	62	1	1632	2	N	-0-					78
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	60	1	1541	2	N	-0-					78
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1597	2	N	-0-					78
08	961	N	768	-0-	-193	-0-	28	1	740	2	N	-0-					78
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	54	1	1326	2	N	-0-					78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 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	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	60	1	1043	2	N	-0-					70
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	62	1	1341	2	N	-0-					70
06	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	120	1	1067	2	N	38					108
							42	9									
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	62	1	1296	2	N	-0-					108
08	1395	N	986	-0-	-409	-0-	36	1	950	2	N	-0-					108
09	1230	N	1028	-0-	-202	-0-	56	1	972	2	N	-0-					108

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	60	1	1544	2	N	-0-					242
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	60	1	1765	2	N	-0-					242
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	60	1	1604	2	N	-0-					242
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	62	1	2029	2	N	-0-					242
08	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	36	1	1714	2	N	-0-					242
09	1650	N	1332	-0-	-318	-0-	54	1	1278	2	N	-0-					242

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	60	1	863	2	N	-0-					35
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	2	N	-0-					35
06	1200	N	946	-0-	-254	-0-	52	1	894	2	N	-0-					35
07	961	N	511	-0-	-450	-0-	30	1	481	2	N	-0-					35
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	62	1	1209	2	N	-0-					35
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	58	1	971	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

04	1800	N	1461	-0-	-339	-0-	60	1	1401	2	N	-0-					35
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	62	1	1336	2	N	-0-					35
06	1680	N	1508	-0-	-172	-0-	56	1	1452	2	N	-0-					35
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	62	1	1623	2	N	1	1	8			35
							1	9									
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	62	1	1672	2	N	-0-					35
*09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	50	1	2063	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	60	1	1099	2	N	-0-					72
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	58	1	982	2	N	-0-					72
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	60	1	915	2	N	-0-					72
07	1054	N	786	-0-	-268	-0-	62	1	723	2	N	1	1	8			72
							1	9									
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	62	1	1058	2	N	-0-					72
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	58	1	1151	2	N	-0-					72

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

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-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

04	1680	N	814	-0-	-866	-0-	36	1	778	2	N	-0-					96
05	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	40	1	962	2	N	-0-					96
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	52	1	1413	2	N	1					97
							1	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	42	1	1244	2	N	-0-					97
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	42	1	1108	2	N	-0-					97
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	28	1	1499	2	N	-0-					97

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	60	1	724	2	Y	-0-					75
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					75
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					75
07	775	N	139	-0-	-636	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					75
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	10	1	511	2	Y	-0-					75
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	60	1	1797	2	N	-0-					47
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	62	1	2081	2	N	-0-					47
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	60	1	1946	2	N	-0-					47
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	62	1	1897	2	N	-0-					47
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	62	1	1808	2	N	-0-					47
*09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	60	1	1760	2	N	-0-					47

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

04	510	N	446	-0-	-64	-0-	24	1	422	2	N	-0-					27
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	34	1	1685	2	N	-0-					27
06	780	N	571	-0-	-209	-0-	22	1	549	2	N	-0-					27
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	10	1	450	2	N	-0-					27
08	868	N	380	-0-	-488	-0-	8	1	372	2	N	-0-					27
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	44	1	1075	2	N	-0-					27

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-					147
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					147
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	60	1	26	2	N	-0-					147
07	217	N	55	-0-	-162	-0-	4	1	51	2	N	-0-					147
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					147
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	N	-0-					147

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

04	3000	N	2884	-0-	-116	313	60	1	2824	2	N	-0-					100
05	3084	N	2771	-0-	-313	-0-	62	1	2709	2	N	-0-					100
06	2400	X	1350	-0-	-1050	-0-	60	1	1290	2	N	-0-					100
07	2480	X	2268	-0-	-212	-0-	62	1	2206	2	N	-0-					100
08	2480	X	1825	-0-	-655	-0-	62	1	1763	2	N	-0-					100
09	2400	X	1109	-0-	-1291	-0-	44	1	1065	2	N	-0-					100

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

04	1380	N	1109	-0-	-271	-0-	60	1	1049	2	N	-0-					22
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	62	1	1016	2	N	-0-					22
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	60	1	1272	2	N	-0-					22
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	1313	2	N	-0-					22
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	62	1	1064	2	N	-0-					22
09	1320	N	917	-0-	-403	-0-	60	1	857	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

04	930	N	732	-0-	-198	-0-	60	1	672	2	N	-0-					46
05	930	N	829	-0-	-101	-0-	62	1	767	2	N	-0-					46
06	840	N	705	-0-	-135	-0-	60	1	546	2	N	90					136
							99	9									
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	62	1	674	2	N	-0-					136
08	837	N	654	-0-	-183	-0-	62	1	592	2	N	-0-					136
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	44	1	646	2	N	-0-					136

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 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	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	60	1	1122	2	N	-0-					29
05	558	N	203	-0-	-355	-0-	10	1	193	2	N	-0-					29
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	18	1	604	2	N	-0-					29
07	1209	N	714	-0-	-495	-0-	38	1	676	2	N	-0-					29
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	36	1	1201	2	N	-0-					29
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	58	1	1167	2	N	-0-					29

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B DENY		-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

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	2	N	-0-					22
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	62	1	1528	2	N	-0-					22
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	60	1	1182	2	N	-0-					22
07	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	62	1	1220	2	N	-0-					22
08	1581	N	1222	-0-	-359	-0-	62	1	1160	2	N	-0-					22
*09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	58	1	1287	2	N	-0-					22

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

04	960	N	885	-0-	-75	-0-	60	1	825	2	N	-0-					174
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	62	1	1069	2	N	-0-					174
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	60	1	1479	2	N	-0-					174
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	N	-0-					174
08	1116	N	935	-0-	-181	-0-	62	1	873	2	N	-0-					174
09	1380	N	679	-0-	-701	-0-	58	1	621	2	N	-0-					174

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

04	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	56	1	1588	2	N	-0-					77
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	62	1	1970	2	N	-0-					77
06	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	60	1	1729	2	N	20					97
							22	9									
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	62	1	1905	2	N	1	1	8			97
							1	9									
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	62	1	1835	2	N	-0-					97
09	1800	N	1504	-0-	-296	-0-	54	1	1450	2	N	-0-					97

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	60	1	1425	2	N	-0-					117
05	1953	N	1517	-0-	-436	-0-	60	1	1457	2	N	-0-					117
06	1830	N	1264	-0-	-566	-0-	60	1	1193	2	N	10					127
							11	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	62	1	1602	2	N	-0-					127
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	62	1	1420	2	N	65	165	1			27
							72	9									
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	48	1	1293	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 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	900	N	798	-0-	-102	-0-	60	1	738	2	N	-0-					55
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	2	N	-0-					55
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	48	1	1227	2	N	-0-					55
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	62	1	1533	2	N	-0-					55
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	44	1	1527	2	N	-0-					55
09	1290	N	900	-0-	-390	-0-	24	1	876	2	N	-0-					55

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	195	1	1262	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-

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	55	1	346	3	Y	3					40
							3	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	62	1	349	3	Y	20					60
							22	9									
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	60	1	335	3	Y	3					63
							3	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	59	1	329	3	Y	-0-					63
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	67	1	361	3	Y	12					75
							13	9									
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	51	1	284	3	Y	12					87
							13	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	49	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	54	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	55	1	350	3	Y	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	52	1	354	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	71	1	546	3	Y	-0-					25
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	79	1	558	3	Y	-0-					25
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	76	1	523	3	Y	-0-					25
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	75	1	524	3	Y	-0-					25
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	85	1	588	3	Y	-0-					25
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	69	1	499	3	Y	-0-					25

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 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	660	N	516	-0-	-144	-0-	96	1	420	2	N	-0-					-0-
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	97	1	386	2	N	-0-					-0-
06	840	N	448	-0-	-392	-0-	85	1	363	2	N	-0-					-0-
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	92	1	368	3	N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	95	1	377	2	N	-0-					-0-
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	114	1	464	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	487	-0-	-263	-0-	90	1	397	2	N	-0-					-0-
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	97	1	386	2	N	-0-					-0-
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	85	1	363	2	N	-0-					-0-
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	92	1	368	3	N	-0-					-0-
08	496	N	413	-0-	-83	-0-	83	1	330	2	N	-0-					-0-
09	450	N	207	-0-	-243	-0-	41	1	166	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

04	600	N	499	-0-	-101	-0-	55	1	444	3	Y	-0-					21
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	65	1	452	3	Y	-0-					21
06	570	N	482	-0-	-88	-0-	62	1	420	3	Y	-0-					21
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	59	1	401	3	Y	-0-					21
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	60	1	384	3	Y	-0-					21
09	480	N	350	-0-	-130	-0-	44	1	306	3	Y	-0-					21

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	85	1	528	3	Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	76	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	79	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	82	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	77	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	64	1	352	3	Y	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	101	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	127	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	116	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	104	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	108	1	579	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	653	-0-	-97	-0-	100	1	553	3	Y	-0-					-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	97	1	691	3	Y	-0-					68
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	101	1	669	3	Y	-0-					68
06	660	N	311	-0-	-349	-0-	42	1	269	3	Y	-0-					68
07	806	N	694	-0-	-112	-0-	92	1	602	3	Y	-0-					68
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	89	1	558	3	Y	-0-					68
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	81	1	531	3	Y	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 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	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	103	1	908	3	Y	7					66
							8	9									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	132	1	925	3	Y	-0-					66
06	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	129	1	879	3	Y	-0-					66
07	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	132	1	908	3	Y	-0-					66
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	132	1	869	3	Y	-0-					66
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	115	1	781	3	Y	-0-					66

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	97	1	695	3	Y	-0-					150
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	101	1	673	3	Y	-0-					150
06	540	N	352	-0-	-188	-0-	47	1	305	3	Y	-0-					150
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	111	1	727	3	Y	-0-					150
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	115	1	722	3	Y	-0-					150
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	98	1	640	3	Y	15					165
							17	9									

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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	3	Y	-0-					87
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	39	1	260	3	Y	-0-					87
06	300	N	136	-0-	-164	-0-	18	1	118	3	Y	-0-					87
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	43	1	281	3	Y	-0-					87
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	38	1	239	3	Y	-0-					87
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	38	1	248	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	600	N	350	-0-	-250	-0-	43	1	307	3	Y	-0-					86
05	620	N	428	-0-	-192	-0-	56	1	372	3	Y	-0-					86
06	600	N	185	-0-	-415	-0-	25	1	160	3	Y	-0-					86
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	59	1	381	3	Y	2					88
							2	9									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	379	3	Y	-0-					88
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	52	1	336	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	900	N	521	-0-	-379	-0-	72	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	137	1	773	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	604	-0-	-326	-0-	93	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	95	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	97	1	524	3	Y	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	105	1	578	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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	131	1	1006	3	Y	-0-					207
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	145	1	1028	3	Y	-0-					207
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	144	1	999	3	Y	-0-					207
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	139	1	964	3	Y	-0-					207
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	123	1	851	3	Y	-0-					207
09	870	N	784	-0-	-86	-0-	94	1	690	3	Y	-0-					207

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	540	N	533	-0-	-7	-0-	532	2	1	9	N	1					128
05	806	N	540	-0-	-266	-0-	539	2	1	9	N	1					129
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1					130
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	513	2	2	9	N	2					132
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	450	2	1	9	N	1	75	1			58
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	440	2	1	9	N	1					59

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	150	N	-0-	-0-	-150	-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

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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					10
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					10
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					10
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					10
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 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	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	2			Y	-0-					7
05	1302	N	986	-0-	-316	-0-	986	2			Y	-0-					7
06	1290	X	1114	-0-	-176	-0-	1048	2	66	9	Y	60	62	1			5
07	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					5
*08	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					5
*09	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					5

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 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	480	N	17	-0-	-463	-0-	17	2			Y	-0-					18
05	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			Y	-0-					18
06	630	X	576	-0-	-54	-0-	576	2			Y	-0-					18
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					18
*08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					18
*09	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 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	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-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

04	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	2			Y	-0-					10
05	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			Y	-0-					10
06	630	X	472	-0-	-158	-0-	472	2			Y	-0-					10
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					10
*08	651	X	604	-0-	-47	-0-	604	2			Y	-0-					10
*09	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					10

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	58	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1	1152	2	Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	66	1	1251	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	72	1	1330	2	Y	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	67	1	1212	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	61	1	1116	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

04	2940	X	2749	-0-	-191	-0-	135	1	2614	2	Y	-0-					1
05	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	141	1	2682	2	Y	-0-					1
06	2940	X	2593	-0-	-347	-0-	130	1	2461	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2852	X	2825	-0-	-27	-0-	145	1	2679	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2852	X	2483	-0-	-369	-0-	129	1	2353	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2760	X	1947	-0-	-813	-0-	100	1	1847	2	Y	-0-	1	1			-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 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	3210	X	1705	-0-	-1505	-0-	84	1	1620	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3317	X	1773	-0-	-1544	-0-	88	1	1684	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3120	X	1714	-0-	-1406	-0-	86	1	1627	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2139	X	1793	-0-	-346	-0-	92	1	1701	2	Y	-0-					-0-
08	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	95	1	1728	2	Y	-0-					-0-
*09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	89	1	1643	2	Y	-0-					-0-

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	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	144	1	2795	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	155	1	2943	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	3030	X	2963	-0-	-67	-0-	149	1	2812	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	156	1	2864	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	157	1	2850	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3000	X	2927	-0-	-73	-0-	151	1	2774	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	118	1	2281	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	127	1	2428	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	125	1	2349	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	131	1	2413	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	131	1	2373	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2490	N	2402	-0-	-88	-0-	124	1	2276	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	660	N	625	-0-	-35	-0-	31	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	30	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	31	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	28	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	433	-0-	-167	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

04	570	N	508	-0-	-62	-0-	25	1	483	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	25	1	474	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	27	1	494	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	26	1	479	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

04	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	139	1	2687	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	143	1	2721	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2880	X	2655	-0-	-225	-0-	134	1	2519	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	139	1	2560	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2821	N	2774	-0-	-47	-0-	145	1	2628	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	144	1	2639	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	38	1	736	2	Y	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	2	Y	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	Y	-0-					-0-
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	806	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	3210	X	2967	-0-	-243	-0-	145	1	2818	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	3317	X	2894	-0-	-423	-0-	144	1	2749	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	3210	X	2899	-0-	-311	-0-	146	1	2750	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	146	1	2692	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	161	1	2925	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	155	1	2838	2	Y	2	3	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 #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	87	1	1686	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	102	1	1950	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2070	N	1825	-0-	-245	-0-	92	1	1727	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	95	1	1747	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2046	N	1709	-0-	-337	-0-	89	1	1618	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1830	N	1499	-0-	-331	-0-	78	1	1419	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	2	Y	-0-					-0-
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	21	1	393	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	21	1	395	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	374	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

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	109	1	312	2	Y	-0-					58
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	162	1	588	2	Y	-0-					58
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	203	1	679	2	Y	-0-					58
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	172	1	491	2	Y	-0-					58
08	744	N	621	-0-	-123	-0-	175	1	446	2	Y	-0-					58
09	870	N	539	-0-	-331	-0-	169	1	370	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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	323	-0-	-187	-0-	17	1	306	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-

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	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	101	1	1965	2	Y	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	101	1	1932	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1973	-0-	-217	-0-	99	1	1874	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	97	1	1781	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	105	1	1904	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	96	1	1753	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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	59	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	68	1	1252	2	Y	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	64	1	1171	2	Y	-0-					-0-
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	63	1	1162	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 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	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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	64	1	241	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	250	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	58	1	233	2	Y	1					21
							1	9									
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	69	1	229	2	Y	-0-					21
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	73	1	230	2	Y	-0-	21	1			-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	79	1	210	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

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

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

04	120	X	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	124	X	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	65	-0-	-145	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	90	-0-	-127	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3180	X	2958	-0-	-222	-0-	145	1	2812	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	172	1	3287	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	160	1	3010	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	166	1	3064	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	167	1	3037	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
09	3180	X	2469	-0-	-711	-0-	128	1	2339	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	393					Y	-0-					-0-
05	T. A.		26	-0-	26	419	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	607	X	188	-0-	-419	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	248	X	170	-0-	-78	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

04	990	N	918	-0-	-72	-0-	45	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	50	1	944	2	Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	47	1	888	2	Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	50	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	49	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	45	1	827	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	1050	N	966	-0-	-84	-0-	47	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	49	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	939	-0-	-51	-0-	47	1	891	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	50	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	51	1	923	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	45	1	832	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	99	1	1920	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	94	1	1784	2	Y	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	104	1	1971	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	104	1	1923	2	Y	1					1
							1	9									
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	111	1	2019	2	Y	-0-					1
09	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	99	1	1817	2	Y	-0-	1	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	961	2	Y	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1038	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1082	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	61	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	64	1	1183	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 #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 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	2430	X	2364	-0-	-66	-0-	116	1	2247	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	140	1	2654	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	142	1	2674	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	132	1	2437	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	138	1	2506	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2430	X	2408	-0-	-22	-0-	124	1	2283	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	60	1	1154	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	2	Y	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	96	1	1759	2	Y	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	100	1	1817	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1380	N	813	-0-	-567	-0-	42	1	771	2	Y	-0-	1	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2550	N	2371	-0-	-179	-0-	116	1	2255	2	Y	-0-					-0-
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	127	1	2425	2	Y	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	128	1	2410	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	140	1	2569	2	Y	1					1
							1	9									
08	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	130	1	2368	2	Y	-0-					1
09	2550	N	2342	-0-	-208	-0-	121	1	2221	2	Y	-0-	1	1			-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	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	70	1	1355	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	80	1	1525	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	80	1	1501	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	85	1	1565	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	76	1	1385	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	80	1	1479	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3150	X	2341	-0-	-809	-0-	115	1	2226	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	135	1	2569	2	Y	1					1
							1	9									
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	146	1	2753	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	154	1	2837	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	149	1	2713	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2880	N	2720	-0-	-160	-0-	141	1	2577	2	Y	2	2	1			1
							2	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	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	154	1	2979	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	165	1	3139	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	148	1	2793	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	157	1	2897	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	176	1	3201	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	148	1	2725	2	Y	-0-	1	1			-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	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

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	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	102	1	1971	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	98	1	1860	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2340	N	2038	-0-	-302	-0-	103	1	1934	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	119	1	2188	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	116	1	2118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	102	1	1876	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	990	X	679	-0-	-311	-0-	33	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	1023	X	485	-0-	-538	-0-	24	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	523	-0-	-257	-0-	27	1	494	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	806	X	532	-0-	-274	-0-	27	1	504	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	49	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	51	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	54	1	989	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	54	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	972	-0-	-48	-0-	50	1	922	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	-0-					26
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	46	1	879	2	Y	1					27
							1	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	46	1	864	2	Y	-0-					27
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	46	1	853	2	Y	-0-					27
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	46	1	834	2	Y	-0-					27
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	46	1	852	2	Y	-0-					27

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

04	780	N	731	-0-	-49	-0-	36	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	36	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	37	1	689	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	38	1	685	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

04	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

04	T. A.		119	-0-	119	398	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	398					Y	-0-					-0-
06	522	X	124	-0-	-398	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	85	1	1619	2	Y	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	82	1	1539	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	103	1	1883	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	104	1	1890	2	Y	-0-					-0-
*09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	93	1	1700	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 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	2880	N	2417	-0-	-463	-0-	119	1	2297	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	136	1	2590	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	123	1	2328	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	130	1	2393	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2728	N	2387	-0-	-341	-0-	124	1	2262	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	3000	N	3106	-0-	106	106	160	1	2944	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2916	-0-	-84	296	143	1	2772	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	2944	-0-	-156	140	147	1	2796	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3136	X	2996	-0-	-140	-0-	151	1	2844	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	145	1	2676	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	95	1	1718	2	Y	-0-					1
09	1680	X	1473	-0-	-207	-0-	76	1	1397	2	Y	-0-	1	1			-0-

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	55	1	1054	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	144	-0-	-414	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	231	-0-	-234	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 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		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-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	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	480	N	448	-0-	-32	-0-	22	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	22	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	Y	-0-					-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	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	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	84	1	1645	2	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

M O	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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2021

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	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	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	171	1	3320	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	182	1	3464	2	Y	-0-					2
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	178	1	3364	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	187	1	3441	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3627	X	3342	-0-	-285	-0-	174	1	3167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	186	1	3418	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
PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 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	1140	N	976	-0-	-164	-0-	48	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	50	1	958	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	49	1	932	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	52	1	962	2	Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	Y	-0-					-0-
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	980	2	Y	1					1
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1758	-0-	-12	-0-	86	1	1671	2	Y	1					25
							1	9									
05	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	87	1	1662	2	Y	-0-					25
06	1770	N	1446	-0-	-324	-0-	73	1	1372	2	Y	1					26
							1	9									
07	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	84	1	1549	2	Y	-0-					26
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	86	1	1556	2	Y	2					28
							2	9									
09	1440	N	1106	-0-	-334	-0-	57	1	1048	2	Y	1					29
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 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	810	N	743	-0-	-67	-0-	36	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	37	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	743	2	Y	-0-					-0-
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 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	1993	N	1921	-0-	-72	-0-	239	1	1682	2	Y	-0-					5
05	3100	N	3257	-0-	157	157	411	1	2843	2	Y	3					8
							3	9									
06	3143	X	2986	-0-	-157	-0-	383	1	2602	2	Y	1					9
							1	9									
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	376	1	2592	2	Y	2					11
							2	9									
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	327	1	2358	2	Y	1					12
							1	9									
*09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	276	1	2131	2	Y	-0-					12

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	2	Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	50	1	956	2	Y	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	48	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	51	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	48	1	884	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	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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	121	1	2349	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	2387	N	1984	-0-	-403	-0-	99	1	1884	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2460	N	2272	-0-	-188	-0-	114	1	2155	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2542	N	2118	-0-	-424	-0-	109	1	2007	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	132	1	2404	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
09	2280	N	1504	-0-	-776	-0-	78	1	1425	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

04	2340	X	1943	-0-	-397	-0-	95	1	1847	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2418	X	2064	-0-	-354	-0-	103	1	1960	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2340	X	2223	-0-	-117	-0-	112	1	2109	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	122	1	2251	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	123	1	2234	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2220	N	2054	-0-	-166	-0-	106	1	1948	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	94	1	1817	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	87	1	1664	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	112	1	2122	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	129	1	2371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	126	1	2283	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2250	N	2011	-0-	-239	-0-	104	1	1907	2	Y	-0-	1	1			-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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	174	1	810	2	Y	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	189	1	924	2	Y	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	183	1	885	2	Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	195	1	928	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	967	-0-	-149	-0-	144	1	823	2	Y	-0-					-0-
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	200	1	1001	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

04	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	73	1	1420	2	Y	1					1
							1	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	78	1	1484	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	77	1	1451	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	68	1	1258	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	66	1	1195	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1186	-0-	-344	-0-	61	1	1125	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	246	1	1177	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	326	1	1611	2	Y	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	327	1	1594	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	347	1	1655	2	Y	2					3
							2	9									
08	1922	N	1549	-0-	-373	-0-	231	1	1315	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	314	1	1579	2	Y	4					5
							4	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1250	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	69	1	1313	2	Y	-0-					1
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	68	1	1292	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	68	1	1251	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	68	1	1235	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	61	1	1125	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

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

04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	106	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	109	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	106	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	114	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	89	1	501	2	Y	-0-					-0-
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	102	1	512	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	528	1	3664	2	Y	-0-					3
05	4154	X	3658	-0-	-496	-0-	461	1	3193	2	Y	4					7
							4	9									
06	4020	X	3275	-0-	-745	-0-	415	1	2859	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	4154	X	3762	-0-	-392	-0-	473	1	3288	2	Y	1					8
							1	9									
08	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	673	1	4900	2	Y	2					10
							2	9									
*09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	583	1	4502	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

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

04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	166	1	3219	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	174	1	3319	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	173	1	3261	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	181	1	3324	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	192	1	3489	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
*09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	184	1	3384	2	Y	4	7	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	202	1	938	2	Y	2					13
							2	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	205	1	998	2	Y	6					19
							7	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	196	1	947	2	Y	-0-					19
07	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	195	1	934	2	Y	-0-					19
08	1147	N	914	-0-	-233	-0-	138	1	776	2	Y	-0-	19	1			-0-
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	198	1	990	2	Y	-0-					-0-

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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	91	1	1765	2	Y	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	96	1	1824	2	Y	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	93	1	1764	2	Y	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	98	1	1811	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	99	1	1797	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	94	1	1717	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	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	90	1	1738	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	96	1	1826	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	94	1	1778	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	97	1	1791	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	99	1	1804	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	92	1	1687	2	Y	2	2	1			1
							2	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	3180	X	2887	-0-	-293	-0-	511	1	2373	2	Y	3					22
							3	9									
05	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	510	1	2488	2	Y	11					33
							12	9									
06	3090	X	2897	-0-	-193	-0-	494	1	2396	2	Y	6					39
							7	9									
07	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	481	1	2294	2	Y	4					43
							4	9									
08	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	446	1	2272	2	Y	8	48	1			3
							9	9									
*09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	490	1	2461	2	Y	8					11
							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	2610	X	2452	-0-	-158	-0-	120	1	2331	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	126	1	2410	2	Y	-0-					1
06	2370	X	2271	-0-	-99	-0-	114	1	2155	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2542	X	2367	-0-	-175	-0-	122	1	2244	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	132	1	2408	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	121	1	2220	2	Y	-0-	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	95	1	1803	2	Y	1					1
							1	9									
06	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	91	1	1717	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	94	1	1735	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	96	1	1739	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	88	1	1612	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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	3120	X	2469	-0-	-651	-0-	121	1	2347	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3224	X	2374	-0-	-850	-0-	118	1	2255	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2820	X	2301	-0-	-519	-0-	116	1	2182	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2542	X	2387	-0-	-155	-0-	123	1	2263	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	139	1	2532	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	144	1	2647	2	Y	2	2	1			1
							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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	71	1	1361	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	62	1	1173	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	66	1	1214	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	70	1	1269	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	63	1	1154	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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	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
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	3330	X	3033	-0-	-297	-0-	149	1 2 9	2882	2	Y	2	1	1			1
05	3441	X	1548	-0-	-1893	-0-	77	1 1 9	1470	2	Y	1	1	1			1
06	3300	X	1448	-0-	-1852	-0-	73	1 1 9	1374	2	Y	1	2	1			-0-
07	3317	X	2087	-0-	-1230	-0-	107	1 2 9	1978	2	Y	2	1	1			1
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	193	1 1 9	3515	2	Y	1	1	1			1
*09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	200	1 2 9	3668	2	Y	2	2	1			1

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	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	145	1 1 9	2811	2	Y	1	1	1			1
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	152	1 1 9	2888	2	Y	1	1	1			1
06	3000	N	3389	-0-	389	389	170	1 4 9	3215	2	Y	4	4	1			1
07	3100	N	3387	-0-	287	676	174	1 1 9	3212	2	Y	1	1	1			1
08	4013	X	3337	-0-	-676	-0-	174	1 2 9	3161	2	Y	2	1	1			2
09	3390	X	3100	-0-	-290	-0-	160	1 2 9	2938	2	Y	2	3	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 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	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	86	1 1 9	1669	2	Y	1	1	1			1
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	93	1	1771	2	Y	-0-					1
06	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	88	1 1 9	1654	2	Y	1	2	1			-0-
07	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	94	1 1 9	1725	2	Y	1	1	1			-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	1764	2	Y	2	1	1			1
*09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	96	1	1761	2	Y	-0-	1	1			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 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	2340	N	1741	-0-	-599	-0-	85	1	1656	2	Y	-0-	1	1			1
05	2108	N	1786	-0-	-322	-0-	89	1	1697	2	Y	-0-					1
06	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	87	1 2 9	1638	2	Y	2	3	1			-0-
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	90	1 1 9	1651	2	Y	1	1	1			-0-
08	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	89	1	1624	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	84	1 2 9	1543	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 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	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	135	1	2616	2	Y	1					25
							1	9									
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	141	1	2683	2	Y	-0-					25
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	137	1	2585	2	Y	2					27
							2	9									
07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	153	1	2826	2	Y	-0-					27
08	3100	N	3334	-0-	234	234	174	1	3158	2	Y	2					29
							2	9									
*09	3000	N	3158	-0-	158	392	163	1	2994	2	Y	1					30
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 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	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	120	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	128	1	2430	2	Y	-0-					-0-
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	121	1	2291	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	133	1	2450	2	Y	1					1
							1	9									
08	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	124	1	2259	2	Y	-0-					1
09	2310	N	1987	-0-	-323	-0-	103	1	1884	2	Y	-0-	1	1			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 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	1680	X	1383	-0-	-297	-0-	67	1	1316	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1461	-0-	-275	-0-	71	1	1390	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1507	-0-	-863	-0-	75	1	1432	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	1261	-0-	-1188	-0-	65	1	1196	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	965	-0-	-492	-0-	50	1	912	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	111	1	2041	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 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	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	135	1	2623	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	3038	X	2791	-0-	-247	-0-	139	1	2650	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	134	1	2532	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	2852	X	2385	-0-	-467	-0-	123	1	2259	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	2852	X	2284	-0-	-568	-0-	119	1	2164	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	152	1	2798	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	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-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1301	-0-	-139	-0-	64	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	70	1	1335	2	Y	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	64	1	1202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	65	1	1197	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	68	1	1238	2	Y	-0-					-0-
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	67	1	1220	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	76	1	1467	2	Y	1					1
							1	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	2	Y	-0-					1
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	108	1	2036	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	76	1	1394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	76	1	1389	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	72	1	1323	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 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	2190	N	2081	-0-	-109	-0-	102	1	1977	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	109	1	2070	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	113	1	2129	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	132	1	2432	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	130	1	2355	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	115	1	2104	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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. (I) GAS LIFT(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	2161	-0-	-89	-0-	106	1	2053	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	130	1	2476	2	Y	-0-	1	1			1
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	118	1	2217	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	117	1	2147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	131	1	2376	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	2340	N	2122	-0-	-218	-0-	110	1	2010	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. (I) GAS LIFT(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	2369	-0-	-1	-0-	116	1	2252	2	Y	1					20
							1	9									
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	121	1	2312	2	Y	-0-					20
06	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	115	1	2174	2	Y	1					21
							1	9									
07	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	122	1	2249	2	Y	1					22
							1	9									
08	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	126	1	2290	2	Y	1					23
							1	9									
*09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	122	1	2249	2	Y	-0-					23

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	118	1	2291	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	129	1	2448	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	118	1	2221	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	2387	N	2342	-0-	-45	-0-	120	1	2219	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	129	1	2338	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	121	1	2230	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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. (I) GAS LIFT(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	1324	-0-	-116	-0-	65	1	1258	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	67	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	63	1	1194	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	65	1	1201	2	Y	-0-					1
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	66	1	1195	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	64	1	1166	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	100	1	1935	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	105	1	1996	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	102	1	1916	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	107	1	1979	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	106	1	1936	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	102	1	1870	2	Y	2	2	1			1
							2	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 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	690	N	677	-0-	-13	-0-	33	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	35	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	33	1	601	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	278	1	1931	2	Y	-0-					13
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	282	1	1936	2	Y	12					25
							13	9									
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	286	1	1943	2	Y	4	1	1			28
							4	9									
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	276	1	1900	2	Y	6					34
							7	9									
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	240	1	1727	2	Y	2					36
							2	9									
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	208	1	1602	2	Y	-0-					36

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	499	1	3466	2	Y	-0-					17
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	449	1	3083	2	Y	7					24
							8	9									
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	467	1	3176	2	Y	4	2	1			26
							4	9									
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	514	1	3542	2	Y	9	1	1			34
							10	9									
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	460	1	3306	2	Y	3	1	1			36
							3	9									
*09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	642	1	4959	2	Y	2	1	1			37
							2	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	171	1	3318	2	Y	-0-					22
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	182	1	3478	2	Y	-0-					22
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	179	1	3377	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
07	3193	X	3125	-0-	-68	-0-	161	1	2964	2	Y	-0-					22
08	3472	X	2890	-0-	-582	-0-	151	1	2739	2	Y	-0-					22
09	3360	X	3011	-0-	-349	-0-	156	1	2855	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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	910	-0-	-144	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	54	1	1018	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	1045	2	Y	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	Y	-0-					-0-
*09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	118	1	2180	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
VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 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	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	2208	2	Y	1	1	1			1
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	148	1 1 9	2821	2	Y	1	1	1			1
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	2158	2	Y	1	2	1			-0-
07	3100	N	3137	-0-	37	37	161	1 2 9	2974	2	Y	2	1	1			1
08	3100	N	3325	-0-	225	262	173	1 1 9	3151	2	Y	1	1	1			1
*09	2773	N	2511	-0-	-262	-0-	130	1 1 9	2380	2	Y	1	2	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

04	3390	X	3358	-0-	-32	-0-	165	1 1 9	3192	2	Y	1	1	1			1
05	3503	X	2384	-0-	-1119	-0-	120	1 1 9	2263	2	Y	1	1	1			1
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	181	1 3 9	3416	2	Y	3	3	1			1
07	3472	X	2570	-0-	-902	-0-	132	1 2 9	2436	2	Y	2	1	1			2
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	202	1 1 9	3668	2	Y	1	1	1			2
09	3570	X	3482	-0-	-88	-0-	180	1 2 9	3300	2	Y	2	3	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	68	1	1326	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	71	1	1358	2	Y	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	1351	2	Y	2	2	1			-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	1348	2	Y	1	1	1			-0-
08	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	73	1 2 9	1330	2	Y	2	1	1			1
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	72	1	1314	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	43	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	Y	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	62	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	866	-0-	-64	-0-	45	1	821	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	44	1	816	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	131	1	2538	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	133	1	2544	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	129	1	2426	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	135	1	2482	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	142	1	2587	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	135	1	2484	2	Y	2	3	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	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	122	1	2363	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	132	1	2509	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	125	1	2366	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	118	1	2171	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	131	1	2387	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2490	N	2437	-0-	-53	-0-	126	1	2309	2	Y	2	2	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	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	133	1	2600	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	134	1	2556	2	Y	-0-					-0-
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	144	1	2724	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	154	1	2844	2	Y	-0-					-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	137	1	2508	2	Y	-0-					-0-
*09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	134	1	2495	2	Y	1	1	1			-0-
							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	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	139	1	2695	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	140	1	2664	2	Y	-0-	1	1			1
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	136	1	2571	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2852	N	2841	-0-	-11	-0-	146	1	2694	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2635	N	2498	-0-	-137	-0-	130	1	2365	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	2550	N	2159	-0-	-391	-0-	111	1	2046	2	Y	2	3	1			1
							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	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	2313	2	Y	2	2	1			1
05	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	129	1 1 9	2463	2	Y	1	1	1			1
06	2760	N	2584	-0-	-176	-0-	130	1 4 9	2450	2	Y	4	3	1			2
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	145	1 1 9	2665	2	Y	1	1	1			2
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	141	1 4 9	2572	2	Y	4	2	1			4
*09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	134	1 2 9	2462	2	Y	2	5	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	148	1 3 9	2864	2	Y	3	1	1			3
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	159	1 1 9	3037	2	Y	1	2	1			2
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	152	1 6 9	2876	2	Y	5	6	1			1
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	163	1	2997	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3193	X	2588	-0-	-605	-0-	135	1 2 9	2451	2	Y	2	1	1			1
*09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	173	1 3 9	3179	2	Y	3	3	1			1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

04	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	80	1	1554	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	81	1	1538	2	Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	85	1	1611	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	86	1	1581	2	Y	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	88	1	1605	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	82	1	1512	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	120	1	2332	2	Y	-0-	1	1			1
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	146	1	2774	2	Y	-0-					1
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	143	1	2696	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	149	1	2744	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2914	N	2894	-0-	-20	-0-	151	1	2742	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2850	N	2660	-0-	-190	-0-	138	1	2521	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 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	810	N	772	-0-	-38	-0-	38	1	734	2	Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	45	1	842	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	34	1	629	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
*08	806	N	666	-0-	-140	-0-	35	1	631	2	Y	-0-					1
09	780	N	655	-0-	-125	-0-	34	1	621	2	Y	-0-	1	1			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 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	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	128	1	2480	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	137	1	2610	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	2580	N	2552	-0-	-28	-0-	128	1	2421	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	2697	N	2683	-0-	-14	-0-	138	1	2544	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	141	1	2567	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	134	1	2456	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 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	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	113	1	2194	2	Y	1					1
							1	9									
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	100	1	1898	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	96	1	1808	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	131	1	2405	2	Y	1					1
							1	9									
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	113	1	2057	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	146	1	2691	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
VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1689	-0-	-51	-0-	83	1	1605	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	86	1	1644	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	85	1	1599	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	75	1	1374	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	96	1	1739	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	89	1	1637	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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	780	N	651	-0-	-129	-0-	32	1	618	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	36	1	669	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	2130	N	1895	-0-	-235	-0-	93	1	1802	2	Y	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	114	1	2175	2	Y	1					1
							1	9									
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	102	1	1924	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	109	1	2011	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	109	1	1987	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2040	N	2001	-0-	-39	-0-	103	1	1897	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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	3000	X	2287	-0-	-713	-0-	112	1	2173	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	3069	X	2532	-0-	-537	-0-	126	1	2404	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	140	1	2634	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	142	1	2612	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	141	1	2565	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	2790	N	2661	-0-	-129	-0-	137	1	2521	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	360	N	199	-0-	-161	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	99	1	1917	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	104	1	1983	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	101	1	1904	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	113	1	2087	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	103	1	1876	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2010	N	1731	-0-	-279	-0-	89	1	1640	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

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

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 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	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	107	1	2070	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	119	1	2259	2	Y	1					1
							1	9									
06	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	107	1	2028	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	111	1	2042	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	106	1	1939	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1766	-0-	-184	-0-	91	1	1674	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	681	-0-	-219	-0-	34	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	53	1	996	2	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	710	2	Y	1					1
							1	9									
*08	930	N	729	-0-	-201	-0-	38	1	691	2	Y	-0-					1
09	900	N	737	-0-	-163	-0-	38	1	699	2	Y	-0-	1	1			-0-

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	1080	N	982	-0-	-98	-0-	174	1	807	2	Y	1					10
							1	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	176	1	860	2	Y	4					14
							4	9									
06	990	N	983	-0-	-7	-0-	168	1	812	2	Y	3					17
							3	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	186	1	887	2	Y	2					19
							2	9									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	173	1	783	2	Y	6	22	1			3
							7	9									
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	179	1	896	2	Y	4					7
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	85	1	1655	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	X	1227	-0-	-106	-0-	61	1	1166	2	Y	-0-					1
06	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	96	1	1818	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1333	X	1171	-0-	-162	-0-	61	1	1110	2	Y	-0-					1
08	1333	X	1254	-0-	-79	-0-	66	1	1188	2	Y	-0-					1
09	1290	X	1266	-0-	-24	-0-	65	1	1201	2	Y	-0-	1	1			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

04	2100	X	1774	-0-	-326	-0-	87	1	1683	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	2170	X	1823	-0-	-347	-0-	91	1	1730	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	2100	X	1753	-0-	-347	-0-	88	1	1656	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
07	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	89	1	1636	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	121	1	2201	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	119	1	2179	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

04	1080	N	898	-0-	-182	-0-	44	1	854	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	966	-0-	-150	-0-	48	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	688	-0-	-392	-0-	35	1	653	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	524	-0-	-406	-0-	27	1	496	2	Y	1					1
							1	9									
*08	961	N	733	-0-	-228	-0-	38	1	695	2	Y	-0-					1
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	44	1	803	2	Y	-0-	1	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

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

04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	99	1	1921	2	Y	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	105	1	2007	2	Y	1					1
							1	9									
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	101	1	1912	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	107	1	1972	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	106	1	1922	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	102	1	1865	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	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	661	1 2 9	1891	2	Y	2					46
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	613	1 2 9	1969	2	Y	2					48
06	2520	N	2507	-0-	-13	-0-	573	1 2 9	1910	2	Y	22					70
07	2604	N	2445	-0-	-159	-0-	623	1 2 9	1770	2	Y	47					117
08	2573	N	2220	-0-	-353	-0-	615	1 3 9	1573	2	Y	29	134	1			12
09	2520	N	1907	-0-	-613	-0-	593	1	1314	2	Y	-0-					12

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

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

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-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

04	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	216	1 2 9	997	2	Y	2					12
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	216	1 6 9	1049	2	Y	5					17
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	207	1 3 9	1004	2	Y	3					20
07	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	218	1 2 9	1036	2	Y	2					22
08	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	196	1 4 9	949	2	Y	4	24	1			2
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	203	1 3 9	1018	2	Y	3					5

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

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

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	60	N	-0-	-0-	-60	-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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1318	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	58	1	1105	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	70	1	1287	2	Y	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	72	1	1304	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	57	1	1044	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
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	840	N	792	-0-	-48	-0-	39	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	40	1	735	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	42	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	39	1	718	2	Y	-0-					-0-

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	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	110	1	2141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2015	N	1384	-0-	-631	-0-	69	1	1314	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	112	1	2110	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2232	N	1372	-0-	-860	-0-	70	1	1301	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	62	1	1134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	100	1	1844	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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	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-

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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	570	N	165	-0-	-405	-0-	8	1	156	2	Y	1					1
							1	9									
05	496	N	280	-0-	-216	-0-	14	1	266	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	2	Y	-0-					-0-
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	2310	N	2120	-0-	-190	-0-	104	1	2016	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	100	1	1903	2	Y	1					1
							1	9									
06	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	108	1	2043	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	112	1	2053	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	93	1	1685	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	102	1	1883	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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	2820	N	2676	-0-	-144	-0-	131	1	2545	2	Y	-0-					1
05	2542	N	1911	-0-	-631	-0-	95	1	1816	2	Y	-0-					1
06	2820	X	1645	-0-	-1175	-0-	83	1	1562	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2914	X	1915	-0-	-999	-0-	99	1	1816	2	Y	-0-					-0-
08	1364	X	1091	-0-	-273	-0-	57	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	92	1	1687	2	Y	1	1	1			-0-
							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	2460	N	1911	-0-	-549	-0-	94	1	1817	2	Y	-0-					1
05	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	103	1	1969	2	Y	-0-					1
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	104	1	1962	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	124	1	2274	2	Y	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	125	1	2269	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	102	1	1884	2	Y	-0-	1	1			-0-

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	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	148	1	2868	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	154	1	2933	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	145	1	2738	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	159	1	2933	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	157	1	2846	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	152	1	2782	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

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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	72	1	1369	2	Y	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	72	1	1364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	80	1	1480	2	Y	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	83	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	83	1	1516	2	Y	-0-					-0-

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	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	134	1	2588	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	138	1	2626	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	2760	X	2700	-0-	-60	-0-	136	1	2561	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2852	X	2428	-0-	-424	-0-	125	1	2302	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	152	1	2764	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	2730	X	2520	-0-	-210	-0-	130	1	2388	2	Y	2	3	1			1
							2	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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	99	1	1922	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	108	1	2059	2	Y	-0-					1
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	111	1	2085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	103	1	1892	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	107	1	1939	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2190	N	1710	-0-	-480	-0-	88	1	1621	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	2	Y	-0-					2
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	67	1	1270	2	Y	-0-					2
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	64	1	1205	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	64	1	1183	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	74	1	1353	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	70	1	1287	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2520	N	2416	-0-	-104	-0-	119	1	2297	2	Y	-0-					23
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	123	1	2337	2	Y	1					24
							1	9									
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	135	1	2553	2	Y	1					25
							1	9									
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	136	1	2498	2	Y	-0-					25
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	135	1	2457	2	Y	2					27
							2	9									
*09	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	153	1	2812	2	Y	1					28
							1	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

04	2010	N	1841	-0-	-169	-0-	90	1	1750	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	90	1	1717	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	89	1	1673	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	1891	N	1657	-0-	-234	-0-	85	1	1571	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	98	1	1788	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
09	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	86	1	1570	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	137	1	2662	2	Y	-0-					-0-
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	145	1	2759	2	Y	1					1
							1	9									
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	136	1	2566	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2883	N	2743	-0-	-140	-0-	141	1	2602	2	Y	-0-					-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	152	1	2764	2	Y	-0-					-0-
*09	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	151	1	2772	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	90	1	1752	2	Y	1					1
							1	9									
05	1333	N	820	-0-	-513	-0-	41	1	779	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	632	-0-	-1138	-0-	32	1	599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1891	N	681	-0-	-1210	-0-	35	1	646	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	294	-0-	-512	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	12	-0-	-618	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					-0-
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	587	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	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	79	1	1530	2	Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	79	1	1508	2	Y	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	80	1	1509	2	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	71	1	1307	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	83	1	1511	2	Y	-0-					1
09	1530	N	879	-0-	-651	-0-	45	1	834	2	Y	-0-	1	1			-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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	69	-0-	-141	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	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	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	171	1	3316	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	156	1	2972	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	176	1	3331	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	219	1	4035	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	202	1	3665	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	174	1	3192	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

04	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	105	1	2033	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	118	1	2253	2	Y	1					1
							1	9									
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	136	1	2569	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	132	1	2444	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	153	1	2790	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	139	1	2547	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	98	1	1896	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	111	1	2119	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	101	1	1905	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	117	1	2152	2	Y	-0-					2
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	145	1	2644	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
*09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	131	1	2402	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

04	510	N	428	-0-	-82	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	21	1	381	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 #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 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	2190	N	2183	-0-	-7	-0-	107	1 3 9	2073	2	Y	3	3	1			3
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	2126	2	Y	3	3	1			3
06	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	108	1 6 9	2030	2	Y	5	7	1			1
07	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	114	1 3 9	2095	2	Y	3	2	1			2
08	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	111	1 2 9	2010	2	Y	2	2	1			2
*09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	119	1 3 9	2189	2	Y	3	4	1			1

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	4485	-0-	1485	2855	220	1 3 9	4262	2	Y	3	3	1			3
05	7443	X	4588	-0-	-2855	-0-	229	1 3 9	4356	2	Y	3	3	1			3
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	205	1 7 9	3872	2	Y	6	7	1			2
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	217	1 3 9	3997	2	Y	3	2	1	1	8	2
08	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	134	1 2 9	2431	2	Y	2	2	1			2
09	2940	X	2067	-0-	-873	-0-	107	1 3 9	1957	2	Y	3	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2397	-0-	-33	-0-	118	1 2 9	2277	2	Y	2	1	1			2
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	2207	2	Y	1	2	1			1
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	2132	2	Y	2	3	1			-0-
07	2480	N	2112	-0-	-368	-0-	109	1 1 9	2002	2	Y	1	1	1			-0-
08	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	113	1 2 9	2054	2	Y	2	1	1			1
09	2250	N	2151	-0-	-99	-0-	111	1 1 9	2039	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 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	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	93	1	1801	2	Y	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	96	1	1833	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1884	-0-	-96	-0-	95	1	1788	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	100	1	1847	2	Y	1					1
							1	9									
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	104	1	1885	2	Y	-0-					1
09	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	94	1	1721	2	Y	-0-	1	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	89	1	1729	2	Y	-0-					1
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	103	1	1956	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1980	N	1760	-0-	-220	-0-	89	1	1670	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	95	1	1754	2	Y	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	99	1	1808	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	99	1	1813	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	3270	X	2285	-0-	-985	-0-	112	1	2172	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3348	X	2394	-0-	-954	-0-	119	1	2274	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3120	X	2394	-0-	-726	-0-	120	1	2271	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	128	1	2347	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	129	1	2338	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2400	X	2257	-0-	-143	-0-	117	1	2139	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	86	1	1665	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1705	N	1364	-0-	-341	-0-	67	1	1296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	90	1	1684	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	80	1	1468	2	Y	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	87	1	1576	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	100	1	1833	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	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
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	2700	X	2688	-0-	-12	-0-	132	1	2555	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	134	1	2550	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2850	N	2482	-0-	-368	-0-	125	1	2350	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2790	N	2347	-0-	-443	-0-	121	1	2225	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2666	N	2396	-0-	-270	-0-	125	1	2270	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2490	N	2293	-0-	-197	-0-	118	1	2173	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	65	1	1257	2	Y	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	67	1	1282	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1036	-0-	-194	-0-	52	1	983	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1333	N	95	-0-	-1238	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	96	-0-	-1175	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	90	-0-	-960	-0-	5	1	85	2	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	1982	-0-	-568	-0-	97	1	1881	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	133	1	2530	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	127	1	2393	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	132	1	2423	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	2666	N	2514	-0-	-152	-0-	131	1	2379	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	124	1	2282	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	125	1	2424	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	132	1	2507	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	143	1	2695	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	138	1	2550	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2697	X	2261	-0-	-436	-0-	118	1	2142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2850	X	1929	-0-	-921	-0-	100	1	1827	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	121	1	2349	2	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

04	1320	N	1025	-0-	-295	-0-	50	1	975	2	Y	-0-					1
05	1333	N	13	-0-	-1320	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1194	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	65	1	1234	2	Y	1					1
							1	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1194	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	68	1	1244	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	67	1	1217	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	59	1	1086	2	Y	-0-	1	1			-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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	102	1	1966	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	108	1	2061	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	107	1	2025	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	109	1	2005	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	107	1	1938	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	104	1	1902	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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-

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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	172	1	3339	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	179	1	3419	2	Y	-0-					60
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	176	1	3326	2	Y	1	1	1			60
							1	9									
07	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	183	1	3362	2	Y	-0-					60
08	3627	X	3610	-0-	-17	-0-	188	1	3421	2	Y	1					61
							1	9									
09	3510	X	3331	-0-	-179	-0-	172	1	3159	2	Y	-0-	1	1			60

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 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	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	128	1	2485	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	126	1	2410	2	Y	-0-	1	1			4
06	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	122	1	2296	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	2697	N	2445	-0-	-252	-0-	126	1	2318	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	131	1	2391	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
09	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	124	1	2282	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 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	2730	X	2020	-0-	-710	-0-	222	1	1798	2	Y	-0-					8
05	2821	X	261	-0-	-2560	-0-	29	1	232	2	Y	-0-					8
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					8
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					8
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					8
09	2010	X	1	-0-	-2009	-0-	1	2			Y	-0-					8

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	298	1	1389	2	Y	2					12
							2	9									
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	301	1	1474	2	Y	6					18
							7	9									
06	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	290	1	1406	2	Y	3					21
							3	9									
07	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	287	1	1382	2	Y	2					23
							2	9									
08	1767	N	1405	-0-	-362	-0-	215	1	1180	2	Y	9	25	1			7
							10	9									
*09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	296	1	1487	2	Y	4					11
							4	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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	59	1	1136	2	Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	64	1	1211	2	Y	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	64	1	1206	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	66	1	1218	2	Y	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	68	1	1240	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	57	1	1047	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
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	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	73	1	1415	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	75	1	1433	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	72	1	1351	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	82	1	1500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	78	1	1437	2	Y	3	3	1			1
							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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	97	1	1873	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	97	1	1851	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	95	1	1789	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	2046	N	1844	-0-	-202	-0-	95	1	1747	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	97	1	1761	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	97	1	1776	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	104	1	2005	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	110	1	2091	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	106	1	1993	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	111	1	2051	2	Y	-0-					4
08	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	111	1	2016	2	Y	-0-					4
09	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	103	1	1899	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	85	1	1634	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	69	1	1306	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1612	N	1168	-0-	-444	-0-	60	1	1108	2	Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	59	1	1070	2	Y	-0-					-0-
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	61	1	1116	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 #: 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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1032	2	Y	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	881	-0-	-235	-0-	46	1	834	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	899	N	561	-0-	-338	-0-	29	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	635	-0-	-115	-0-	32	1	603	2	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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	759	-0-	-140	-0-	38	1	721	2	Y	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	974	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1147	N	570	-0-	-577	-0-	29	1	540	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	52	1	945	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	63	1	1160	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-

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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	116	1	2256	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	3268	-0-	168	168	162	1	3106	2	Y	-0-					1
06	2567	N	2399	-0-	-168	-0-	121	1	2276	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3100	N	3402	-0-	302	302	175	1	3226	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2669	X	2367	-0-	-302	-0-	123	1	2242	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	133	1	2439	2	Y	-0-	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	10	1	183	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	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	2040	N	1715	-0-	-325	-0-	85	1	1630	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3469	-0-	369	369	173	1	3295	2	Y	1					1
							1	9									
06	2994	N	2625	-0-	-369	-0-	132	1	2490	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	80	1	1472	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	2542	X	1915	-0-	-627	-0-	100	1	1814	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2460	X	1844	-0-	-616	-0-	95	1	1749	2	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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	183	1	1272	2	Y	-0-					88
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	316	1	1473	2	Y	-0-					88
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	341	1	1276	2	Y	50	131	1			7
							55	9									
07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	360	1	986	2	Y	75					82
							83	9									
08	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	342	1	1345	2	Y	-0-					82
09	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	333	1	1306	2	Y	-0-					82

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	2760	N	2389	-0-	-371	-0-	117	1	2272	2	Y	-0-					-0-
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	136	1	2598	2	Y	-0-					-0-
06	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	145	1	2743	2	Y	-0-					-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	152	1	2794	2	Y	-0-					-0-
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	154	1	2804	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2727	-0-	-153	-0-	141	1	2586	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	78	1	1499	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	1080	N	852	-0-	-228	-0-	43	1	808	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1116	N	597	-0-	-519	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	507	-0-	-268	-0-	26	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	466	-0-	-284	-0-	24	1	442	2	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	840	X	361	-0-	-479	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	868	X	101	-0-	-767	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	192	-0-	-468	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	212	-0-	-470	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
*08	372	X	183	-0-	-189	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	360	X	347	-0-	-13	-0-	17	1	330	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	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-

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	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 (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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	72	1	1403	2	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	83	1	1566	2	Y	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	87	1	1607	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	79	1	1444	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	81	1	1486	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	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	91	1	1760	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	81	1	1537	2	Y	-0-					1
06	1800	N	1476	-0-	-324	-0-	74	1	1400	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	96	1	1772	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	103	1	1881	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	98	1	1798	2	Y	6	4	1			2
							7	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	2160	N	2145	-0-	-15	-0-	105	1	2039	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	107	1	2033	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	109	1	2057	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	114	1	2099	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	109	1	1991	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	101	1	1854	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	21	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	21	1	385	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	2400	N	2331	-0-	-69	-0-	413	1	1916	2	Y	2					13
							2	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	413	1	2010	2	Y	6					19
							7	9									
06	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	395	1	1910	2	Y	3					22
							3	9									
07	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	412	1	1962	2	Y	12	10	8			24
							13	9									
08	2418	N	1973	-0-	-445	-0-	305	1	1664	2	Y	4	26	1			2
							4	9									
09	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	368	1	1849	2	Y	3					5
							3	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. (I) GAS LIFT(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	1211	-0-	-229	-0-	57	1	1109	2	Y	41					153
							45	9									
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	55	1	1048	2	Y	48	174	1			27
							53	9									
06	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	54	1	1016	2	Y	61					88
							67	9									
07	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	55	1	1008	2	Y	100	1	8			187
							110	9									
*08	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	52	1	953	2	Y	39	168	1	1	8	57
							43	9									
09	1140	N	996	-0-	-144	-0-	49	1	891	2	Y	51					108
							56	9									

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

04	2370	X	2008	-0-	-362	-0-	244	1	1764	2	Y	-0-					8
05	2356	X	2313	-0-	-43	-0-	415	1	1898	2	Y	-0-					8
06	2280	X	1921	-0-	-359	-0-	395	1	1526	2	Y	-0-					8
07	2325	X	1346	-0-	-979	-0-	373	1	973	2	Y	-0-					8
08	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	424	1	1716	2	Y	-0-					8
09	1920	N	1793	-0-	-127	-0-	359	1	1434	2	Y	-0-					8

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

04	2550	N	1378	-0-	-1172	-0-	68	1	1310	2	Y	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	126	1	2399	2	Y	-0-					-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	124	1	2345	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	122	1	2244	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	122	1	2215	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2460	N	2085	-0-	-375	-0-	108	1	1977	2	Y	-0-					-0-

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	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-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

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

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 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-	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 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	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	651	-0-	-219	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	566	-0-	-333	-0-	28	1	538	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	37	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	815	2	Y	-0-					-0-
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	Y	-0-					-0-
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	47	1	867	2	Y	-0-					-0-

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-

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 #: 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

04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	700	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	620	N	405	-0-	-215	-0-	21	1	384	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	434	N	377	-0-	-57	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

04	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	61	1	1175	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	59	1	1126	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	62	1	1173	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	67	1	1231	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1124	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	64	1	1184	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

04	3090	X	3053	-0-	-37	-0-	540	1	2513	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	532	1	2589	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	514	1	2490	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	542	1	2582	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2442	-0-	-720	-0-	367	1	2075	2	Y	-0-					-0-
*09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	531	1	2661	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	134	1	2600	2	Y	1					1
							1	9									
05	2883	X	2666	-0-	-217	-0-	133	1	2533	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2850	X	2301	-0-	-549	-0-	116	1	2183	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2945	X	2321	-0-	-624	-0-	120	1	2201	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	132	1	2400	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2310	N	1825	-0-	-485	-0-	95	1	1729	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

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

04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	97	1	1879	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	3170	-0-	70	70	158	1	3011	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2068	N	1998	-0-	-70	-0-	101	1	1896	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2046	N	1681	-0-	-365	-0-	87	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	1659	-0-	-1503	-0-	86	1	1572	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3060	X	1496	-0-	-1564	-0-	77	1	1418	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

*04	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	116	1	2246	2	Y	3	2	8			44
							3	9									
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	123	1	2336	2	Y	2					46
							2	9									
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	118	1	2230	2	Y	-0-					46
07	2449	N	2408	-0-	-41	-0-	124	1	2283	2	Y	1					47
							1	9									
08	2449	N	2328	-0-	-121	-0-	121	1	2206	2	Y	1					48
							1	9									
09	2340	N	2254	-0-	-86	-0-	115	1	2113	2	Y	24					72
							26	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

04	2190	N	2036	-0-	-154	-0-	100	1	1935	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	109	1	2072	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2190	N	2031	-0-	-159	-0-	102	1	1926	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	132	1	2425	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	148	1	2689	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
*09	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	149	1	2742	2	Y	2	5	1			1
							2	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	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	73	1	1410	2	Y	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1176	-0-	-324	-0-	59	1	1116	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1519	N	960	-0-	-559	-0-	50	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	656	-0-	-801	-0-	34	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	479	-0-	-691	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

04	2340	N	2032	-0-	-308	-0-	360	1	1672	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	372	1	1681	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	360	1	1693	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	372	1	1650	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					33
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					33
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					33
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					33
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					33
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	115	1	2221	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	119	1	2264	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2340	N	2189	-0-	-151	-0-	110	1	2077	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	136	1	2494	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	154	1	2807	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	129	1	2366	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 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	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	218	1	4221	2	Y	11	11	1			12
							12	9									
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	229	1	4358	2	Y	8	12	1			8
							9	9									
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	220	1	4152	2	Y	14	7	1			15
							15	9									
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	230	1	4237	2	Y	12	2	1			25
							13	9									
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	230	1	4187	2	Y	11	28	1			8
							12	9									
*09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	214	1	3936	2	Y	11	4	1			15
							12	9									

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	183	-0-	-96	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	85	1	1655	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	91	1	1740	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	90	1	1702	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	91	1	1681	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	96	1	1744	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	90	1	1650	2	Y	3	3	1			1
							3	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	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	101	1	1953	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	106	1	2017	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	101	1	1898	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	102	1	1876	2	Y	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	111	1	2029	2	Y	-0-					-0-
*09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	137	1	2521	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	2760	X	2496	-0-	-264	-0-	122	1	2366	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
05	2852	X	2219	-0-	-633	-0-	110	1	2109	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	141	1	2664	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	144	1	2646	2	Y	1					1
							1	9									
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	129	1	2338	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
*09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	142	1	2633	2	Y	-0-	4	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	930	N	868	-0-	-62	-0-	109	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	188	1	833	2	Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	210	1	767	2	Y	40	34	1			6
							44	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	257	1	682	2	Y	-0-					6
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	233	1	886	2	Y	-0-					6
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	209	1	792	2	Y	-0-					6

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	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-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	90	1	1740	2	Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	95	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	92	1	1738	2	Y	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	99	1	1814	2	Y	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	100	1	1823	2	Y	-0-					-0-
*09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	95	1	1740	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	81	1	1568	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	76	1	1440	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	80	1	1515	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	82	1	1501	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	84	1	1520	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1590	N	1099	-0-	-491	-0-	57	1	1041	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 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	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	136	1	2640	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	144	1	2744	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	141	1	2657	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	150	1	2752	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	150	1	2720	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2760	N	2742	-0-	-18	-0-	142	1	2598	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	74	1	1403	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	66	1	1254	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	70	1	1280	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	91	1	1661	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	132	1	2425	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	95	1	1834	2	Y	1					45
							1	9									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	99	1	1887	2	Y	3					48
							3	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	97	1	1834	2	Y	-0-					48
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	104	1	1915	2	Y	1					49
							1	9									
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	103	1	1875	2	Y	2					51
							2	9									
*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	104	1	1910	2	Y	28					79
							31	9									

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	15930	X	15124	-0-	-806	-0-	734	1	14216	2	Y	158	163	1			209
							174	9									
05	16368	X	15526	-0-	-842	-0-	769	1	14639	2	Y	107	182	1			134
							118	9									
06	15690	X	14934	-0-	-756	-0-	745	1	14047	2	Y	129	34	1			229
							142	9									
07	15686	X	15201	-0-	-485	-0-	778	1	14326	2	Y	88	12	1			305
							97	9									
08	15686	X	14971	-0-	-715	-0-	776	1	14110	2	Y	77	328	1			54
							85	9									
09	15120	X	14186	-0-	-934	-0-	728	1	13367	2	Y	83	25	1			112
							91	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	13500	X	12499	-0-	-1001	-0-	604	1	11710	2	Y	168	189	1			100
							185	9									
05	13950	X	12943	-0-	-1007	-0-	638	1	12152	2	Y	139	179	1			60
							153	9									
06	13500	X	12104	-0-	-1396	-0-	605	1	11415	2	Y	76	24	1			112
							84	9									
07	13578	X	12361	-0-	-1217	-0-	628	1	11562	2	Y	155	184	1			83
							171	9									
08	12276	X	12260	-0-	-16	-0-	635	1	11550	2	Y	68	8	1			143
							75	9									
09	11880	X	11769	-0-	-111	-0-	599	1	10987	2	Y	166	190	1			119
							183	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	47550	X	42759	-0-	-4791	-0-	150 147	1 9	42462	2	N	134	160	1			48
05	47895	X	42804	-0-	-5091	-0-	155 29	1 9	42620	2	N	26	15	1	1	8	58
06	44820	X	40962	-0-	-3858	-0-	150 46	1 9	40766	2	N	42	37	1			63
07	44423	X	41601	-0-	-2822	-0-	155 26	1 9	41420	2	N	24	14	1	1	8	72
08	44423	X	39878	-0-	-4545	-0-	155 28	1 9	39695	2	N	25	13	1			84
09	42750	X	37731	-0-	-5019	-0-	150 23	1 9	37558	2	N	21	29	1			76

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38370	X	33824	-0-	-4546	-0-	33635	2	189	9	N	172	189	1			136
05	38316	X	33738	-0-	-4578	-0-	33690	2	48	9	N	44	9	1	1	8	170
06	36030	X	31945	-0-	-4085	-0-	31891	2	54	9	N	49	17	1			202
07	36363	X	32262	-0-	-4101	-0-	32225	2	37	9	N	34	6	1			230
08	36363	X	30653	-0-	-5710	-0-	30603	2	50	9	N	45	6	1			269
09	33810	X	30138	-0-	-3672	-0-	30038	2	100	9	N	91	183	1			177

R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28890	X	25747	-0-	-3143	-0-	1264 3	1 9	24480	2	N	3	2	1			3
05	29543	X	26120	-0-	-3423	-0-	1303 3	1 9	24814	2	N	3	2	1			4
06	27870	X	24437	-0-	-3433	-0-	1230 10	1 9	23197	2	N	9	11	1			2
07	27373	X	25292	-0-	-2081	-0-	1303 6	1 9	23983	2	N	5	5	1			2
08	27373	X	24553	-0-	-2820	-0-	1280 4	1 9	23269	2	N	4	4	1			2
09	25740	X	23054	-0-	-2686	-0-	1191 6	1 9	21857	2	N	5	5	1			2

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					45
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					45
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	2			N	-0-					45
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					45
08	1023	N	313	-0-	-710	-0-	313	2			N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	589	2			N	-0-					87
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	N	2					89
06	360	N	210	-0-	-150	-0-	210	2			N	-0-					89
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					89
08	682	N	209	-0-	-473	-0-	209	2			N	-0-					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 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	2310	X	2155	-0-	-155	-0-	806	1	1349	2	N	-0-					65
05	2387	X	2369	-0-	-18	-0-	833	1	1536	2	N	-0-					65
06	2310	X	2269	-0-	-41	-0-	816	1	1453	2	N	-0-					65
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	835	1	1654	2	N	-0-					65
08	2356	X	2325	-0-	-31	-0-	832	1	1493	2	N	-0-					65
09	2280	X	2128	-0-	-152	-0-	780	1	1348	2	N	-0-					65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					110
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					110
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					110
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					110
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					110
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 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-

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 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	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	Y	-0-					-0-
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	187	1	602	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

04	960	N	762	-0-	-198	-0-	216	1	546	2	Y	-0-					32
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	214	1	556	2	Y	-0-					32
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	248	1	591	2	Y	-0-					32
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	257	1	565	2	Y	-0-					32
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	228	1	565	2	Y	48	6	8			74
							53	9									
09	840	N	715	-0-	-125	-0-	117	1	598	2	Y	-0-					74

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	14	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	322	-0-	-248	-0-	7	1	315	2	Y	-0-					-0-
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
*08	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	27	1	1483	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	2	Y	-0-					-0-

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

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

04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	56	1	1293	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	1364	X	1230	-0-	-134	-0-	53	1	1177	2	Y	-0-					16
06	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1512	2	Y	20	19	8			17
							22	9									
08	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	60	1	1125	2	Y	13	13	8			17
							14	9									
09	1470	N	1240	-0-	-230	-0-	1226	2	14	9	Y	13	13	8			17

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2021

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

04	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	66	1	1313	2	N	-0-					124
05	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	190	1	1442	2	N	-0-					124
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	169	1	1509	2	N	-0-					124
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	185	1	1413	2	N	-0-					124
08	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	190	1	1299	2	N	-0-					124
09	1680	N	1460	-0-	-220	-0-	123	1	1337	2	N	-0-					124

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	28	1	1636	2	Y	-0-					-0-
05	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	32	1	1812	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	51	1	2338	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	1889	-0-	-994	-0-	49	1	1840	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	1718	-0-	-1165	-0-	31	1	1685	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2400	X	1559	-0-	-841	-0-	35	1	1524	2	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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	24	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	121	1	2493	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	37	1	737	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1085	X	847	-0-	-238	-0-	43	1	804	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	390	-0-	-2220	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

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	5			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	780	N	724	-0-	-56	-0-	30	1	694	2	Y	-0-					60
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	Y	-0-					60
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	46	1	942	2	Y	-0-					60
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	2	Y	-0-					60
08	775	N	697	-0-	-78	-0-	35	1	662	2	Y	-0-					60
09	990	N	396	-0-	-594	-0-	396	2			Y	-0-					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 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	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	2			Y	-0-					136
05	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	2			Y	-0-					136
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					136
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					136
08	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					136
09	330	X	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	233	1	1634	2	Y	-0-					63
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	240	1	1652	2	Y	-0-					63
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	235	1	1679	2	Y	-0-					63
07	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	232	1	1661	2	Y	-0-					63
08	1891	N	1430	-0-	-461	-0-	182	1	1248	2	Y	-0-					63
*09	1920	N	1437	-0-	-483	-0-	191	1	1246	2	Y	-0-					63

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	148	1	1042	2	Y	-0-					28
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	161	1	1106	2	Y	-0-					28
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	163	1	1164	2	Y	-0-					28
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	161	1	1156	2	Y	-0-					28
08	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	132	1	905	2	Y	-0-					28
09	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	162	1	1061	2	Y	-0-					28

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

04	1770	X	1538	-0-	-232	-0-	73	1	1465	2	Y	-0-					10
05	1829	X	1164	-0-	-665	-0-	135	1	1029	2	Y	-0-					10
06	1770	X	1545	-0-	-225	-0-	156	1	1389	2	Y	-0-					10
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	208	1	1587	2	Y	-0-					10
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	298	1	2042	2	Y	-0-					10
*09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	155	1	1684	2	Y	-0-					10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 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	540	N	242	-0-	-298	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	2	Y	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	50	1	1040	2	Y	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	77	1	1451	2	Y	-0-					-0-
09	1200	X	812	-0-	-388	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

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	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			N	-0-					101
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					101
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					101
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					101
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					101
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					101

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	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	332	1	1206	2	Y	-0-					2
05	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	349	1	1264	2	Y	-0-					2
06	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	331	1	1141	2	Y	-0-					2
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	341	1	1208	2	Y	1					3
							1	9									
08	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	340	1	1230	2	Y	-0-					3
*09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	339	1	1252	2	Y	-0-					3

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-471	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	255	1	928	2	Y	-0-					112
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	264	1	954	2	Y	-0-					112
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	255	1	877	2	Y	-0-					112
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	261	1	926	2	Y	-0-					112
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	268	1	970	2	Y	-0-					112
*09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	240	1	889	2	Y	-0-					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	284	1	1994	2	Y	-0-					33
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	306	1	2102	2	Y	-0-					33
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	293	1	2098	2	Y	-0-					33
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	321	1	2304	2	Y	-0-					33
08	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	245	1	1681	2	Y	-0-					33
*09	2100	N	1917	-0-	-183	-0-	254	1	1663	2	Y	-0-					33

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

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	1					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	1031	2	Y	-0-					87
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	Y	-0-					87
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					87
07	1116	N	821	-0-	-295	-0-	39	1	781	2	Y	1	1	8			87
							1	9									
08	434	N	54	-0-	-380	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					25
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	-0-					25
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	2	N	-0-					25
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					25
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	N	-0-					25
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					25

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 10500 PERF. 9010 - 10358

04	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	2			Y	-0-					2
05	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	2			Y	-0-					2
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					2
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					2
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					2
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	51	1	1176	2	N	-0-			26
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	84	1	1854	2	N	-0-			26
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	67	1	1378	2	N	-0-			26
07	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	60	1	1208	2	N	-0-			26
08	1953	N	1010	-0-	-943	-0-	51	1	959	2	N	-0-			26
*09	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	1090	2			N	-0-			26

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

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

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

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	13	1	738	2	Y	-0-			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	784	1	181	2	Y	-0-			19
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	812	1	121	2	Y	-0-			19
06	870	N	508	-0-	-362	-0-	106	1	402	2	Y	-0-			19
07	992	N	149	-0-	-843	-0-	80	1	69	2	Y	-0-			19
08	930	N	601	-0-	-329	-0-	313	1	288	2	Y	-0-			19
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	348	1	101	2	Y	-0-			19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 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	750	N	154	-0-	-596	-0-	6	1	148	2	N	-0-					30
05	217	N	95	-0-	-122	-0-	4	1	91	2	N	-0-					30
06	690	N	310	-0-	-380	-0-	14	1	296	2	N	-0-					30
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	N	-0-					30
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	2	N	-0-					30
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					30

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 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-					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

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 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
*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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 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-	-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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 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	1800	N	1188	-0-	-612	-0-	49	1	1139	2	N	-0-					25
05	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	51	1	1127	2	N	-0-					25
06	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	53	1	1098	2	N	-0-					25
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	61	1	1233	2	N	4	4	8			25
							4	9									
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	118	1	2219	2	N	4	4	8			25
							4	9									
09	1140	N	987	-0-	-153	-0-	983	2	4	9	N	4	4	8			25

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

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

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					29
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					29
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					29
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2021

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	49	1	1141	2	N	-0-					20
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	-0-					20
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	2	N	-0-					20
07	1240	N	987	-0-	-253	-0-	47	1	940	2	N	-0-					20
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	N	-0-					20
09	1020	N	574	-0-	-446	-0-	574	2			N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	158	-0-	158	158	158	2			N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 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	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-

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	N	-0-					27
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	51	1	1130	2	N	-0-					27
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1	1292	2	N	-0-					27
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	2	N	-0-					27
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	65	1	1221	2	N	-0-					27
09	810	N	480	-0-	-330	-0-	480	2			N	-0-					27

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2021

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	N	-0-					29
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-					29
06	600	N	340	-0-	-260	-0-	16	1	324	2	N	-0-					29
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	16	1	316	2	N	-0-					29
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-					29
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					29

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	660	N	525	-0-	-135	-0-	22	1	503	2	N	-0-					52
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	-0-					52
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	N	-0-					52
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	548	2	N	-0-					52
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	N	-0-					52
09	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	42	1	984	2	N	-0-					44
05	868	N	690	-0-	-178	-0-	30	1	660	2	N	-0-					44
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	739	2	N	-0-					44
07	868	N	773	-0-	-95	-0-	37	1	736	2	N	-0-					44
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	31	1	575	2	N	-0-					44
09	780	N	541	-0-	-239	-0-	541	2			N	-0-					44

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-

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	360	N	306	-0-	-54	-0-	13	1	293	2	N	-0-					24
05	930	N	353	-0-	-577	-0-	15	1	338	2	N	-0-					24
06	900	N	263	-0-	-637	-0-	12	1	251	2	N	-0-					24
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	N	-0-					24
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-					24
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					24

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	630	N	394	-0-	-236	-0-	16	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	40	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	642	-0-	-228	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	47	1	1087	2	Y	-0-					39
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	43	1	956	2	Y	-0-					39
06	1050	N	805	-0-	-245	-0-	37	1	768	2	Y	-0-					39
07	1085	N	929	-0-	-156	-0-	44	1	885	2	Y	-0-					39
08	930	N	713	-0-	-217	-0-	36	1	677	2	Y	-0-					39
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					39

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 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	540	X	49	-0-	-491	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2021

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					-0-
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	N	-0-					27
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	2	N	-0-					27
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	N	-0-					27
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	N	-0-					27
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	-0-					27
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					27

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	* 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-

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	N	-0-					55
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-					55
06	300	N	175	-0-	-125	-0-	8	1	167	2	N	-0-					55
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	16	1	320	2	N	-0-					55
08	279	N	151	-0-	-128	-0-	8	1	143	2	N	-0-					55
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					55

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-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	64	1	1490	2	N	-0-					35
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	72	1	1588	2	N	-0-					35
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	74	1	1524	2	N	-0-					35
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	87	1	1738	2	N	12	11	8			36
							13	9									
08	1674	N	1243	-0-	-431	-0-	62	1	1168	2	N	12	36	5	12	8	-0-
							13	9									
09	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	1368	2	13	9	N	12	12	8			-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	85	1	1978	2	Y	-0-					15
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	107	1	2369	2	Y	-0-					15
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	102	1	2100	2	Y	-0-					15
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	113	1	2274	2	Y	-0-					15
08	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	116	1	2174	2	Y	4	4	8			15
							4	9									
*09	2400	X	2006	-0-	-394	-0-	2002	2	4	9	Y	4	4	8			15

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	3521	-0-	3521	3521	734	1	2787	2	N	-0-					34
07	14B2	EXT	527	-0-	527	4048	284	1	243	2	N	-0-					34
08	14B2	EXT	959	-0-	959	5007	499	1	460	2	N	-0-					34
*09	5570	X	563	-0-	-5007	-0-	436	1	127	2	N	-0-					34

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	61	1	1416	2	N	-0-					74
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	2	N	-0-					74
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	2	N	-0-					74
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	73	1	1473	2	N	12	12	8			74
							13	9									
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	90	1	1698	2	N	12	12	8			74
							13	9									
*09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1745	2	13	9	N	12	12	8			74

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					26
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					26
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					26
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	N	1					27
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	2	4	9	N	4	4	8			27
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	N	4	4	8			27

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	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	5			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

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

04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	77	1	1784	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	75	1	1652	2	N	-0-					25
06	1950	N	1499	-0-	-451	-0-	69	1	1429	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	92	1	1847	2	N	15	15	8			25
							17	9									
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	90	1	1684	2	N	17	17	8			25
							19	9									
*09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1627	2	19	9	N	17	17	8			25

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

04	2498	X	1539	-0-	-959	-0-	409	1	1130	2	Y	-0-					33
05	2573	X	1466	-0-	-1107	-0-	471	1	995	2	Y	-0-					33
06	2490	X	1269	-0-	-1221	-0-	476	1	793	2	Y	-0-					33
07	2573	X	1164	-0-	-1409	-0-	468	1	696	2	Y	-0-					33
08	2201	X	1214	-0-	-987	-0-	419	1	795	2	Y	-0-					33
09	1530	X	1057	-0-	-473	-0-	479	1	578	2	Y	-0-					33

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 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	690	N	603	-0-	-87	-0-	160	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	619	-0-	-94	-0-	199	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	462	-0-	-228	-0-	173	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	405	-0-	-215	-0-	163	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	395	-0-	-225	-0-	137	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	361	-0-	-89	-0-	164	1	197	2	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	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					41
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					41

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 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	780	N	478	-0-	-302	-0-	20	1	458	2	N	-0-					31
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	2	N	-0-					31
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	23	1	465	2	N	-0-					31
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	22	1	451	2	N	-0-					31
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	22	1	404	2	N	-0-					31
09	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2			N	-0-					31

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	51	1	1186	2	N	-0-					25
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	58	1	1289	2	N	-0-					25
06	1290	N	624	-0-	-666	-0-	29	1	595	2	N	-0-					25
07	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	49	1	986	2	N	2	2	8			25
							2	9									
08	1333	N	819	-0-	-514	-0-	41	1	775	2	N	3	3	8			25
							3	9									
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	543	2	3	9	N	3	3	8			25

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 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
*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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

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-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-					54
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-					54
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	N	-0-					54
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-					54
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-					54
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					54

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

04	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	2	N	-0-					125
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					125
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103	2	N	-0-					125
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					125
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-					125
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					125

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	N	70					152
							77	9									
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	N	28					180
							31	9									
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	41	1	835	2	N	10	162	1	1	8	27
							11	9									
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	2	N	34	33	8			28
							37	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	68	1	1280	2	N	32	32	8			28
							35	9									
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1319	2	35	9	N	32	32	8			28

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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	62	1	1446	2	N	-0-					42
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	64	1	1416	2	N	-0-					42
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1286	2	N	-0-					42
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	63	1	1270	2	N	85	7	8			120
							94	9									
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	93	1	1750	2	N	5	5	8			120
							6	9									
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	N	5	5	8			120

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-						N	28	28	5			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	900	N	483	-0-	-417	-0-	20	1	463	2	N	-0-					49
05	651	N	482	-0-	-169	-0-	21	1	461	2	N	-0-					49
06	570	N	469	-0-	-101	-0-	22	1	447	2	N	-0-					49
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	23	1	463	2	N	-0-					49
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	24	1	452	2	N	-0-					49
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					49

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

04	1230	X	24	-0-	-1206	-0-	1	1	23	2	N	-0-					55
05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	82	1	1816	2	N	-0-					55
06	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	76	1	1572	2	N	-0-					55
07	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	108	1	2169	2	N	-0-					55
08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	100	1	1879	2	N	-0-					55
09	1830	X	1308	-0-	-522	-0-	1308	2			N	-0-					55

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

04	1290	N	931	-0-	-359	-0-	38	1	893	2	N	-0-					131
05	1643	N	452	-0-	-1191	-0-	20	1	432	2	N	-0-					131
06	3000	N	3084	-0-	84	84	143	1	2941	2	N	-0-					131
07	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	53	1	1072	2	N	-0-					131
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	N	-0-					131
09	1590	X	170	-0-	-1420	-0-	170	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	1800	N	1201	-0-	-599	-0-	49	1	1152	2	N	-0-					95
05	1426	N	1136	-0-	-290	-0-	49	1	1087	2	N	-0-					95
06	1290	N	1028	-0-	-262	-0-	48	1	980	2	N	-0-					95
07	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	48	1	962	2	N	3	3	8			95
							3	9									
08	1147	N	865	-0-	-282	-0-	44	1	820	2	N	1	1	8			95
							1	9									
09	1020	N	809	-0-	-211	-0-	808	2	1	9	N	1	1	8			95

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 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	960	N	504	-0-	-456	-0-	24	1	480	2	N	-0-					87
05	868	N	346	-0-	-522	-0-	40	1	306	2	N	-0-					87
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	102	1	914	2	N	-0-					87
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	128	1	976	2	N	-0-					87
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	138	1	947	2	N	-0-					87
*09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	950	2	N	-0-					87

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	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	1623	2	30	9	Y	27					47
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	Y	1	1	8			47
06	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			Y	-0-					47
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1904	2	31	9	Y	28					75
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					75
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					75

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	330	N	221	-0-	-109	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					12
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					12
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					12
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	1					13
							1	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					13
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					13

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	630	N	546	-0-	-84	-0-	22	1	524	2	N	-0-					50
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	N	-0-					50
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	29	1	603	2	N	-0-					50
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	2	N	-0-					50
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	N	-0-					50
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	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	0	N	-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	5			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	83 1		1145 2		N	-0-					-0-
05	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	69 1		946 2		N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54 1		1061 2		N	-0-					-0-
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	63 1		1207 2		N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	69 1		1222 2		N	-0-					-0-
*09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	64 1		1073 2		N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65 1 1 9		1509 2		N	1	1 8				25
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	72 1		1593 2		N	-0-					25
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	45 1		931 2		N	-0-					25
07	1643	N	1176	-0-	-467	-0-	55 1 8 9		1113 2		N	7	7 8				25
08	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	74 1 7 9		1381 2		N	6	6 8				25
09	990	N	888	-0-	-102	-0-	881 2		7 9		N	6	6 8				25

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 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	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	18 1 20 9		1993 2		Y	18	15 1				12
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	19 1 35 9		2042 2		Y	32	35 1				9
06	2490	N	2191	-0-	-299	-0-	19 1 34 9		2138 2		Y	31	27 1		1 8		12
07	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	17 1 68 9		1879 2		Y	62	31 1		6 8		37
08	2759	X	2373	-0-	-386	-0-	23 1 59 9		2291 2		Y	54	68 1		9 8		14
09	2190	X	1490	-0-	-700	-0-	14 1 28 9		1448 2		Y	25	24 1		1 8		14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

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

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

04	780	N	766	-0-	-14	-0-	52	1	714	2	N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	59	1	807	2	N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	N	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	39	1	740	2	N	-0-					-0-
08	868	N	630	-0-	-238	-0-	34	1	596	2	N	-0-					-0-
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	39	1	649	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

04	2100	X	1571	-0-	-529	-0-	106	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1435	-0-	-735	-0-	98	1	1337	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1269	-0-	-531	-0-	61	1	1207	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1860	X	1483	-0-	-377	-0-	74	1	1409	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1226	-0-	-634	-0-	65	1	1161	2	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1311	-0-	-249	-0-	74	1	1237	2	Y	-0-					-0-

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

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	68	1	933	2	N	-0-					115
05	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	70	1	952	2	N	-0-					115
06	1020	N	936	-0-	-84	-0-	45	1	891	2	N	-0-					115
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	49	1	927	2	N	-0-					115
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	56	1	1001	2	N	-0-					115
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	53	1	876	2	N	-0-					115

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	69	1	961	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	894	-0-	-160	-0-	61	1	833	2	Y	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	2	Y	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	69	1	1307	2	Y	-0-					-0-
08	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*09	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	82	1	1376	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 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	840	N	619	-0-	-221	-0-	25	1	594	2	N	-0-					155
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	N	-0-					155
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	27	1	555	2	N	-0-					155
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	28	1	567	2	N	-0-					155
08	651	N	550	-0-	-101	-0-	28	1	522	2	N	-0-					155
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					155

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	3000	N	3297	-0-	297	1091	3114	2	183	9	N	166	180	1	5	8	46
05	3100	N	2954	-0-	-146	945	2932	2	22	9	N	20	2	8			64
06	3767	X	2822	-0-	-945	-0-	2819	2	3	9	N	3	3	8			64
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					64
08	3503	X	2560	-0-	-943	-0-	2560	2			N	-0-					64
09	3300	X	1613	-0-	-1687	-0-	1613	2			N	-0-					64

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					21
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					21
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					21
07	589	X	7	-0-	-582	-0-	7	2			Y	-0-					21
08	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					21
09	570	X	182	-0-	-388	-0-	182	2			Y	-0-					21

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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	264	1	1340	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	203	1	1076	2	Y	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	321	1	1940	2	Y	-0-					-0-
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	342	1	2156	2	Y	-0-					-0-
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	337	1	2201	2	Y	-0-					-0-
*09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	358	1	2206	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	420	N	387	-0-	-33	-0-	120	1	267	2	N	-0-					26
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	114	1	306	2	N	-0-					26
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	120	1	277	2	N	-0-					26
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	123	1	298	2	N	1					27
							1	9									
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	88	1	265	2	N	-0-					27
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	115	1	268	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					28
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	2	N	-0-					28
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					28
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	N	-0-					28
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	N	-0-					28
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					28

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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	N	-0-					45
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	51	1	1134	2	N	-0-					45
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	51	1	1056	2	N	-0-					45
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	58	1	1165	2	N	6	6	8			45
							7	9									
08	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	57	1	1061	2	N	7	7	8			45
							8	9									
09	1110	N	964	-0-	-146	-0-	956	2	8	9	N	7	7	8			45

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	N	-0-					27
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	N	-0-					27
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	2	N	-0-					27
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					27
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	2	N	-0-					27
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					27

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 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	1800	X	1649	-0-	-151	-0-	111	1	1538	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1632	-0-	-228	-0-	111	1	1521	2	Y	-0-					-0-
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	88	1	1728	2	Y	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	106	1	2026	2	Y	-0-					-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	110	1	1966	2	Y	-0-					-0-
*09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	150	1	2499	2	Y	-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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	54	1	1260	2	N	-0-					107
05	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	54	1	1200	2	N	-0-					107
06	1140	N	901	-0-	-239	-0-	42	1	859	2	N	-0-					107
07	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	52	1	1052	2	N	-0-					107
08	1240	N	305	-0-	-935	-0-	15	1	290	2	N	-0-					107
09	900	N	492	-0-	-408	-0-	492	2			N	-0-					107

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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	2	N	-0-					155
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	1020	2	N	-0-					155
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	28	1	566	2	N	-0-					155
07	806	N	70	-0-	-736	-0-	3	1	67	2	N	-0-					155
08	1054	N	56	-0-	-998	-0-	3	1	53	2	N	-0-					155
09	600	N	46	-0-	-554	-0-	46	2			N	-0-					155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	510	N	351	-0-	-159	-0-	23	1	328	2	N	-0-					117
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	32	1	479	2	N	1	1	8			117
							1	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	N	-0-					117
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	N	-0-					117
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	N	-0-					117
09	690	N	463	-0-	-227	-0-	31	1	432	2	N	-0-					117

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	N	2164	-0-	-206	-0-	142	1	2022	2	N	-0-					130
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	127	1	1930	2	N	3	3	8			130
							3	9									
06	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	143	1	2157	2	N	5	5	8			130
							6	9									
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	153	1	2095	2	N	-0-					130
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	139	1	1928	2	N	-0-					130
*09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	160	1	2208	2	N	-0-					130

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	840	N	739	-0-	-101	-0-	30	1	709	2	N	-0-					120
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	N	-0-					120
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	33	1	686	2	N	-0-					120
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	36	1	724	2	N	-0-					120
08	775	N	690	-0-	-85	-0-	35	1	655	2	N	-0-					120
09	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					120

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
*10	0	N	-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					149
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					149
06	2370	N	1837	-0-	-533	-0-	1837	2			N	-0-					149
07	2449	N	1884	-0-	-565	-0-	1884	2			N	-0-					149
08	2232	N	1686	-0-	-546	-0-	1686	2			N	-0-					149
09	1830	N	1643	-0-	-187	-0-	1643	2			N	-0-					149

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

04	1170	N	916	-0-	-254	-0-	62	1	854	2	N	-0-					25
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	69	1	935	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	932	2	N	-0-					25
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	958	2	N	-0-					25
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	50	1	883	2	N	-0-					25
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	833	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

04	240	X	54	-0-	-186	-0-	54	2			Y	-0-					127
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					127
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					127
07	93	X	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					127
08	3100	N	3381	-0-	281	281	638	1	2743	2	Y	-0-					127
*09	3000	N	3141	-0-	141	422	636	1	2505	2	Y	-0-					127

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	53	1	1237	2	N	1	1	8			119
							1	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	64	1	1409	2	N	-0-					119
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	N	-0-					119
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	72	1	1440	2	N	25	25	8			119
							28	9									
08	1488	N	753	-0-	-735	-0-	37	1	701	2	N	14	14	8			119
							15	9									
*09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1377	2	15	9	N	14	14	8			119

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	2	N	-0-					27
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	20	1	447	2	N	-0-					27
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	N	-0-					27
07	620	N	422	-0-	-198	-0-	20	1	402	2	N	-0-					27
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	N	-0-					27
09	360	N	226	-0-	-134	-0-	226	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	68	1	963	2	N	30					160
							33	9									
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	58	1	880	2	N	-0-					160
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	102	1	1535	2	N	10	10	8			160
							11	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	122	1	1670	2	N	-0-					160
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	110	1	1525	2	N	-0-					160
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	101	1	1388	2	N	-0-					160

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

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

04	2790	X	2078	-0-	-712	-0-	18	1	2060	2	Y	-0-					117
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	33	1	3603	2	Y	-0-					117
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	35	1	3829	2	Y	-0-					117
07	3813	X	2991	-0-	-822	-0-	28	1	2961	2	Y	2	2	8			117
							2	9									
08	3813	X	1522	-0-	-2291	-0-	15	1	1507	2	Y	-0-					117
09	3870	X	1654	-0-	-2216	-0-	16	1	1638	2	Y	-0-					117

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					120
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					120
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					120
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

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

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	106	1	1462	2	N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	105	1	1428	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1335	-0-	-195	-0-	65	1	1270	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1347	-0-	-265	-0-	67	1	1280	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	73	1	1295	2	N	-0-					-0-
*09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	78	1	1299	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	55	1	764	2	N	-0-					34
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	N	-0-					34
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	N	-0-					34
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-					34
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	N	-0-					34
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	709	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	61	1	1415	2	N	-0-					102
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1487	2	N	-0-					102
06	1440	N	1042	-0-	-398	-0-	48	1	994	2	N	-0-					102
07	1519	N	663	-0-	-856	-0-	31	1	632	2	N	-0-					102
08	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	75	1	1410	2	N	7	7	8			102
							8	9									
09	1050	N	788	-0-	-262	-0-	780	2	8	9	N	7	7	8			102

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 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	840	N	810	-0-	-30	-0-	33	1	777	2	N	-0-					95
05	651	N	488	-0-	-163	-0-	21	1	467	2	N	-0-					95
06	840	N	403	-0-	-437	-0-	19	1	384	2	N	-0-					95
07	837	N	417	-0-	-420	-0-	20	1	395	2	N	2	2	8			95
							2	9									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	N	1	1	8			95
							1	9									
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1	1	8			95

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	70	1	1633	2	N	-0-					73
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	41	1	901	2	N	-0-					73
06	1890	N	817	-0-	-1073	-0-	38	1	779	2	N	-0-					73
07	1767	N	832	-0-	-935	-0-	39	1	792	2	N	1					74
							1	9									
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	75	1	1414	2	N	-0-					74
*09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					74

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 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-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	93	1	1279	2	N	-0-					100
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	119	1	1626	2	N	-0-					100
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	74	1	1458	2	N	-0-					100
07	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	64	1	1217	2	N	-0-					100
08	1643	N	1254	-0-	-389	-0-	67	1	1187	2	N	-0-					100
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-

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-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

04	390	N	258	-0-	-132	-0-	11	1	247	2	N	-0-					32
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	N	-0-					32
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					32
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	11	1	221	2	N	-0-					32
08	279	N	181	-0-	-98	-0-	9	1	172	2	N	-0-					32
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					32

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

04	330	N	231	-0-	-99	-0-	16	1	215	2	N	-0-					32
05	248	N	163	-0-	-85	-0-	11	1	152	2	N	-0-					32
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	6	1	114	2	N	-0-					32
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	2	N	-0-					32
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-					32
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-					27
05	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	1020	2			N	-0-					27
06	1140	N	901	-0-	-239	-0-	901	2			N	-0-					27
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			N	-0-					27
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					27
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	85	1	707	2	N	-0-					104
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	176	1	663	2	N	-0-					104
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	186	1	685	2	N	-0-					104
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	204	1	626	2	N	-0-					104
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	214	1	587	2	N	-0-					104
09	870	N	739	-0-	-131	-0-	175	1	564	2	N	-0-					104

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					44
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	58	1	806	2	Y	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	59	1	807	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	806	-0-	-94	-0-	39	1	767	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	778	-0-	-121	-0-	39	1	739	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	760	-0-	-108	-0-	40	1	720	2	Y	-0-					-0-
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	43	1	715	2	Y	-0-					-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-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	208	1	2950	2	N	2	2	8			181
							2	9									
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	203	1	3080	2	N	2	2	8			181
							2	9									
06	3090	X	2662	-0-	-428	-0-	166	1	2496	2	N	-0-					181
07	3255	X	2269	-0-	-986	-0-	155	1	2114	2	N	-0-					181
08	3286	X	2481	-0-	-805	-0-	166	1	2315	2	N	-0-					181
09	3180	X	2244	-0-	-936	-0-	152	1	2092	2	N	-0-					181

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		67	-0-	67	67	3	1	64	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
08	67	X	-0-	-0-	-67	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	57	1	1334	2	N	1	1	8			189
							1	9									
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	59	1	1314	2	N	-0-					189
06	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	55	1	1141	2	N	1	1	8			189
							1	9									
07	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	62	1	1245	2	N	11	11	8			189
							12	9									
08	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	61	1	1141	2	N	8	8	8			189
							9	9									
09	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1139	2	9	9	N	8	8	8			189

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	750	N	342	-0-	-408	-0-	14	1	328	2	N	-0-					127
05	775	N	350	-0-	-425	-0-	15	1	335	2	N	-0-					127
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	14	1	291	2	N	-0-					127
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	N	1	1	8			127
							1	9									
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	N	-0-					127
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					127

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	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	51	1	1188	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	536	X	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	2	N	-0-					-0-
06	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	51	1	1049	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1222	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	990	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	786	2	13	9	N	12	12	8			-0-

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	2	N	-0-					47
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	2	N	-0-					47
06	540	N	397	-0-	-143	-0-	18	1	379	2	N	-0-					47
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	N	5	5	8			47
							6	9									
08	496	N	374	-0-	-122	-0-	19	1	352	2	N	3	3	8			47
							3	9									
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	588	2	3	9	N	3	3	8			47

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-					36
05	14B2 EXT		-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	3					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	827	2	N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	61	1	839	2	N	-0-					-0-
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	40	1	787	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	930	N	570	-0-	-360	-0-	28	1	542	2	N	-0-					-0-
08	899	N	779	-0-	-120	-0-	41	1	738	2	N	-0-					-0-
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	78	1	1304	2	N	-0-					-0-

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 #: 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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	57	1	1333	2	N	35					101
							39	9									
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	67	1	1488	2	N	100					201
							110	9									
06	1440	N	1241	-0-	-199	-0-	58	1	1183	2	N	-0-	156	1			45
07	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	63	1	1259	2	N	10	10	8			45
							11	9									
08	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	75	1	1410	2	N	13	13	8			45
							14	9									
09	1230	N	919	-0-	-311	-0-	905	2	14	9	N	13	13	8			45

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	2	N	-0-					67
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	N	-0-					67
06	330	N	213	-0-	-117	-0-	10	1	203	2	N	-0-					67
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					67
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					67
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					67

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

04	2190	N	1268	-0-	-922	-0-	52	1	1216	2	N	-0-					25
05	1953	N	1224	-0-	-729	-0-	53	1	1171	2	N	-0-					25
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	67	1	1374	2	N	-0-					25
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	140	1	2812	2	N	-0-					25
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	113	1	2125	2	N	-0-					25
*09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

04	930	N	817	-0-	-113	-0-	34	1	783	2	N	-0-					27
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	2	N	-0-					27
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	38	1	791	2	N	-0-					27
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	41	1	818	2	N	-0-					27
08	868	N	768	-0-	-100	-0-	39	1	729	2	N	-0-					27
09	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	2			N	-0-					27

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

04	720	N	77	-0-	-643	-0-	3	1	74	2	N	-0-					66
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					66
06	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	-0-					66
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					66

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					35
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					35
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					35
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					35
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					35
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					35

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 #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 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	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	47	1	1104	2	N	-0-					51
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	49	1	1093	2	N	-0-					51
06	1620	N	805	-0-	-815	-0-	37	1	768	2	N	-0-					51
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	N	1					52
							1	9									
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	1120	2	N	-0-					52
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					52

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-					49
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					49
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	N	-0-					49
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					49
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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	990	N	870	-0-	-120	-0-	36	1	834	2	N	-0-					78
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	-0-					78
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	37	1	761	2	N	-0-					78
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	42	1	850	2	N	-0-					78
08	837	N	804	-0-	-33	-0-	41	1	763	2	N	-0-					78
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	2			N	-0-					78

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

04	2310	N	1512	-0-	-798	-0-	99	1	1413	2	N	-0-					45
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	138	1	2101	2	N	-0-					45
06	1680	N	1363	-0-	-317	-0-	85	1	1278	2	N	-0-					45
07	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	98	1	1339	2	N	-0-					45
08	2232	N	1504	-0-	-728	-0-	101	1	1403	2	N	-0-					45
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	96	1	1330	2	N	-0-					45

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

04	960	N	718	-0-	-242	-0-	30	1	688	2	N	-0-					56
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	65	1	1449	2	N	-0-					56
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	N	-0-					56
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	35	1	708	2	N	-0-					56
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	76	1	1418	2	N	-0-					56
09	960	N	656	-0-	-304	-0-	656	2			N	-0-					56

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

04	990	N	928	-0-	-62	-0-	38	1	890	2	N	-0-					134
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	45	1	986	2	N	-0-					134
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	2	N	-0-					134
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	61	1	1228	2	N	-0-					134
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	N	-0-					134
09	1140	N	956	-0-	-184	-0-	956	2			N	-0-					134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 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-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 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-					N	-0-					101
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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-					51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 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	1650	X	1375	-0-	-275	-0-	297	1	1078	2	Y	-0-					77
05	1705	X	1467	-0-	-238	-0-	318	1	1149	2	Y	-0-					77
06	1650	X	1294	-0-	-356	-0-	291	1	1003	2	Y	-0-					77
07	1581	X	1362	-0-	-219	-0-	300	1	1062	2	Y	-0-					77
08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	294	1	1066	2	Y	-0-					77
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	285	1	1055	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 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	2160	X	1945	-0-	-215	-0-	93	1	1852	2	N	-0-					148
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	264	1	2006	2	N	-0-					148
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	232	1	2072	2	N	-0-					148
07	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	260	1	1985	2	N	-0-					148
08	2263	X	2073	-0-	-190	-0-	264	1	1809	2	N	-0-					148
09	2310	X	1991	-0-	-319	-0-	167	1	1824	2	N	-0-					148

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 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-					57
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	303	1	1538	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1725	-0-	-445	-0-	274	1	1451	2	Y	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	309	1	1866	2	Y	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	309	1	1950	2	Y	-0-					-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	314	1	2056	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	272	1	1675	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

04	3330	X	2234	-0-	-1096	-0-	92	1	2141	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
05	3441	X	2902	-0-	-539	-0-	125	1	2777	2	Y	-0-	27	5			-0-
06	3090	X	2224	-0-	-866	-0-	103	1	2120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3100	X	1923	-0-	-1177	-0-	90	1	1797	2	Y	33	33	8			-0-
							36	9									
08	2945	X	2109	-0-	-836	-0-	105	1	1960	2	Y	40	40	8			-0-
							44	9									
09	2820	X	1651	-0-	-1169	-0-	1607	2	44	9	Y	40	40	8			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	51	1	1022	2	N	-0-					145
05	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	145	1	1104	2	N	-0-					145
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	128	1	1138	2	N	-0-					145
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	160	1	1220	2	N	-0-					145
08	1240	N	278	-0-	-962	-0-	36	1	242	2	N	-0-					145
*09	3000	N	6630	-0-	3630	3630	969	1	5649	2	N	11					156
							12	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

04	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	331	1	1254	2	Y	-0-					-0-
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	332	1	1388	2	Y	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	337	1	1334	2	Y	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	349	1	1557	2	Y	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	353	1	1437	2	Y	-0-					-0-
*09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	347	1	1418	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

04	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	127	1	894	2	N	-0-					165
05	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	133	1	913	2	N	-0-					165
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	134	1	959	2	N	-0-					165
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	133	1	955	2	N	-0-					165
08	1054	N	792	-0-	-262	-0-	101	1	691	2	N	-0-					165
09	1080	N	785	-0-	-295	-0-	104	1	681	2	N	-0-					165

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	990	N	985	-0-	-5	-0-	66	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	933	-0-	-90	-0-	63	1	866	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	990	N	880	-0-	-110	-0-	43	1	837	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	1060	2	Y	-0-					-0-
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	84	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	60	1	1005	2	Y	-0-					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					152
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					152
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	2			N	-0-					152
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					152
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					152
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					152

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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	82	1	1128	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	81	1	1107	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1170	N	895	-0-	-275	-0-	43	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	570	-0-	-639	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	526	-0-	-652	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	509	-0-	-181	-0-	29	1	480	2	Y	-0-					-0-

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	4283	X	2182	-0-	-2101	-0-	2182	2			N	-0-					160
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3076	2	112	9	N	102	185	1	1	8	76
06	2850	X	1505	-0-	-1345	-0-	1505	2			N	-0-					76
07	2945	X	1123	-0-	-1822	-0-	1120	2	3	9	N	3	3	8			76
08	2945	X	1733	-0-	-1212	-0-	1727	2	6	9	N	5	5	8			76
09	2850	X	2321	-0-	-529	-0-	2318	2	3	9	N	3	3	8			76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	N	-0-					137
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	14	1	319	2	N	-0-					137
06	780	N	363	-0-	-417	-0-	17	1	346	2	N	-0-					137
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	19	1	375	2	N	5	5	8			137
							6	9									
08	341	N	203	-0-	-138	-0-	10	1	187	2	N	5	5	8			137
							6	9									
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5	5	8			137

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		9112	-0-	9112	9112	441	1	8671	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7417	-0-	7417	16529	370	1	7047	2	Y	-0-					-0-
08	22373	X	5844	-0-	-16529	-0-	311	1	5533	2	Y	-0-					-0-
09	6960	X	3765	-0-	-3195	-0-	213	1	3552	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 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	6570	X	3019	-0-	-3551	-0-	803	1	2216	2	Y	-0-					53
05	6789	X	2644	-0-	-4145	-0-	849	1	1795	2	Y	-0-					53
06	6570	X	2188	-0-	-4382	-0-	821	1	1367	2	Y	-0-					53
07	6789	X	2206	-0-	-4583	-0-	888	1	1318	2	Y	-0-					53
08	5549	X	2794	-0-	-2755	-0-	964	1	1830	2	Y	-0-					53
09	3030	X	1824	-0-	-1206	-0-	827	1	997	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 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	2700	X	2440	-0-	-260	-0-	526	1	1914	2	Y	-0-					10
05	2790	X	2212	-0-	-578	-0-	479	1	1733	2	Y	-0-					10
06	2700	X	2368	-0-	-332	-0-	533	1	1835	2	Y	-0-					10
07	2542	X	2524	-0-	-18	-0-	555	1	1968	2	Y	1					11
							1	9									
08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	555	1	2008	2	Y	-0-					11
*09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	545	1	2016	2	Y	-0-					11

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5	-0-	5	5	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					27
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					27
06	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	2			N	-0-					27
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					27
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					27
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2760	X	1074	-0-	-1686	-0-	10	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	211	-0-	-2641	-0-	2	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	830	-0-	-790	-0-	7	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	872	-0-	-802	-0-	9	1	863	2	Y	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	12	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	11	1	1143	2	Y	-0-					-0-

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	2730	X	2602	-0-	-128	-0-	324	1	2278	2	Y	-0-					74
05	2821	X	2259	-0-	-562	-0-	287	1	1972	2	Y	-0-					74
06	2700	X	2496	-0-	-204	-0-	306	1	2190	2	Y	-0-					74
07	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	331	1	2378	2	Y	2					76
							2	9									
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	368	1	2524	2	Y	-0-					76
*09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	467	1	3054	2	Y	-0-					76

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	55	1	386	2	Y	-0-					38
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	57	1	388	2	Y	-0-					38
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	52	1	375	2	Y	-0-					38
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	51	1	366	2	Y	-0-					38
08	434	N	308	-0-	-126	-0-	39	1	269	2	Y	-0-					38
*09	420	N	311	-0-	-109	-0-	41	1	270	2	Y	-0-					38

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	930	N	804	-0-	-126	-0-	38	1	766	2	Y	-0-					78
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	107	1	815	2	Y	-0-					78
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	106	1	945	2	Y	-0-					78
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	130	1	990	2	Y	1					79
							1	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	133	1	909	2	Y	-0-					79
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	86	1	940	2	Y	-0-					79

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					148
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					148
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					148

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	7590	X	7494	-0-	-96	-0-	930	1	6533	2	N	28	1	8			187
							31	9									
05	7843	X	7162	-0-	-681	-0-	930	1	6192	2	N	36	187	1			36
							40	9									
06	8280	X	6861	-0-	-1419	-0-	930	1	5892	2	N	35	1	8			70
							39	9									
07	8556	X	6738	-0-	-1818	-0-	961	1	5730	2	N	43	6	8			107
							47	9									
08	8556	X	7048	-0-	-1508	-0-	930	1	6071	2	N	43	8	8			142
							47	9									
09	7500	X	6814	-0-	-686	-0-	930	1	5847	2	N	34	2	8			174
							37	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	149	1	1048	2	Y	-0-					67
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	135	1	929	2	Y	-0-					67
06	1410	N	1107	-0-	-303	-0-	136	1	971	2	Y	-0-					67
07	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	135	1	966	2	Y	-0-					67
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	298	1	2045	2	Y	-0-					67
09	1200	X	760	-0-	-440	-0-	101	1	659	2	Y	-0-					67

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	7950	X	7344	-0-	-606	-0-	2074	1	5248	2	N	20					136
							22	9									
05	8215	X	7680	-0-	-535	-0-	2129	1	5533	2	N	16					152
							18	9									
06	7950	X	6923	-0-	-1027	-0-	2017	1	4814	2	N	84	181	1	1	8	54
							92	9									
07	7595	X	6940	-0-	-655	-0-	2161	1	4745	2	N	31	8	8			77
							34	9									
08	7688	X	6869	-0-	-819	-0-	1959	1	4862	2	N	44	9	8			112
							48	9									
09	7440	X	7334	-0-	-106	-0-	1197	1	6097	2	N	36	2	8			146
							40	9									

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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	153	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	168	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	137	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	149	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	750	-0-	-118	-0-	148	1	602	2	Y	-0-					-0-
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	162	1	663	2	Y	-0-					-0-

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	2880	X	1701	-0-	-1179	-0-	81	1	1620	2	N	-0-					44
05	2976	X	1971	-0-	-1005	-0-	229	1	1742	2	N	-0-					44
06	2160	X	2065	-0-	-95	-0-	208	1	1857	2	N	-0-					44
07	2015	X	2007	-0-	-8	-0-	232	1	1774	2	N	1					45
							1	9									
08	1984	X	1806	-0-	-178	-0-	230	1	1576	2	N	-0-					45
09	2070	X	1790	-0-	-280	-0-	151	1	1639	2	N	-0-					45

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-					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	1					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	372	2	Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

04	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	719	1	16721	2	Y	2	2	8				34
							2	9										
05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	456	1	10096	2	Y	-0-						34
06	18240	X	14233	-0-	-4007	-0-	659	1	13574	2	Y	-0-						34
07	18848	X	12290	-0-	-6558	-0-	583	1	11701	2	Y	5	5	8				34
							6	9										
08	18848	X	13829	-0-	-5019	-0-	698	1	13100	2	Y	28	28	8				34
							31	9										
09	17430	X	12403	-0-	-5027	-0-	12372	2	31	9	Y	28	28	8				34

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

04	10230	X	9436	-0-	-794	-0-	83	1	9280	2	Y	66	76	1				74
							73	9										
05	10571	X	9691	-0-	-880	-0-	88	1	9506	2	Y	88	84	1				78
							97	9										
06	13650	X	9089	-0-	-4561	-0-	81	1	8931	2	Y	70	81	1	1	8		66
							77	9										
07	14105	X	8761	-0-	-5344	-0-	82	1	8613	2	Y	60	72	1	6	8		48
							66	9										
08	11873	X	5775	-0-	-6098	-0-	57	1	5681	2	Y	34	59	1	5	8		18
							37	9										
09	9450	X	9431	-0-	-19	-0-	91	1	9284	2	Y	51	46	1	2	8		21
							56	9										

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

04	29190	X	24923	-0-	-4267	-0-	221	1	24592	2	Y	100	109	1				106
							110	9										
05	29512	X	22555	-0-	-6957	-0-	206	1	22270	2	Y	72	93	1				85
							79	9										
06	31170	X	25621	-0-	-5549	-0-	230	1	25279	2	Y	102	103	1	1	8		83
							112	9										
07	32209	X	23526	-0-	-8683	-0-	222	1	23197	2	Y	97	92	1	7	8		81
							107	9										
08	35960	X	20595	-0-	-15365	-0-	202	1	20276	2	Y	106	117	1	9	8		61
							117	9										
*09	25787	X	25787	-0-	-0-	-0-	250	1	25406	2	Y	119	126	1	6	8		48
							131	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	12690	X	11617	-0-	-1073	-0-	478	1	11132	2	N	6	6	8			36
							7	9									
05	13113	X	12346	-0-	-767	-0-	525	1	11628	2	N	175	181	1			30
							193	9									
06	12300	X	11830	-0-	-470	-0-	536	1	11038	2	N	233	174	1	5	8	84
							256	9									
07	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	583	1	11701	2	N	142	142	8			84
							156	9									
08	12338	X	11690	-0-	-648	-0-	577	1	10826	2	N	261	183	1	134	8	28
							287	9									
09	11940	X	10623	-0-	-1317	-0-	10476	2	147	9	N	134	134	8			28

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	9000	X	8305	-0-	-695	-0-	342	1	7955	2	Y	7	7	8			23
							8	9									
05	9300	X	7976	-0-	-1324	-0-	345	1	7631	2	Y	-0-					23
06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	384	1	7897	2	Y	5	5	8			23
							6	9									
07	8587	X	8306	-0-	-281	-0-	387	1	7769	2	Y	136	133	8			26
							150	9									
08	8587	X	6777	-0-	-1810	-0-	337	1	6317	2	Y	112	112	8			26
							123	9									
*09	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8685	2	123	9	Y	112	112	8			26

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	11790	X	9689	-0-	-2101	-0-	399	1	9283	2	Y	6	6	8			23
							7	9									
05	12183	X	9781	-0-	-2402	-0-	423	1	9358	2	Y	-0-					23
06	10740	X	9510	-0-	-1230	-0-	440	1	9064	2	Y	5	5	8			23
							6	9									
07	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	492	1	9877	2	Y	133	133	8			23
							146	9									
08	10137	X	10039	-0-	-98	-0-	500	1	9387	2	Y	138	138	8			23
							152	9									
09	9690	X	9277	-0-	-413	-0-	9125	2	152	9	Y	138	138	8			23

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	23670	X	21516	-0-	-2154	-0-	190	1	21172	2	Y	140	114	1	1	8	102
							154	9									
05	23622	X	22431	-0-	-1191	-0-	204	1	22020	2	Y	188	222	1	1	8	67
							207	9									
06	25860	X	21323	-0-	-4537	-0-	191	1	21019	2	Y	103	111	1	2	8	57
							113	9									
07	26722	X	20851	-0-	-5871	-0-	195	1	20474	2	Y	165	102	1	18	8	102
							182	9									
08	24676	X	20769	-0-	-3907	-0-	204	1	20426	2	Y	126	169	1	29	8	30
							139	9									
09	21720	X	20655	-0-	-1065	-0-	200	1	20261	2	Y	176	102	1	8	8	96
							194	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	14310	X	11622	-0-	-2688	-0-	102 127	1 9	11393	2	N	115	179	1	1	8	102
05	14539	X	11556	-0-	-2983	-0-	105 99	1 9	11352	2	N	90	1	8			191
06	15870	X	11517	-0-	-4353	-0-	103 99	1 9	11315	2	N	90	179	1	1	8	101
07	16399	X	11285	-0-	-5114	-0-	105 107	1 9	11073	2	N	97	9	8			189
08	16399	X	11004	-0-	-5395	-0-	109 36	1 9	10859	2	N	33	133	1	14	8	75
09	11610	X	10344	-0-	-1266	-0-	100 81	1 9	10163	2	N	74	2	8			147

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

*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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	44820	X	41463	-0-	-3357	-0-	750 703	1 9	40010	2	N	639	538	1	15	8	162
05	44888	X	40776	-0-	-4112	-0-	775 323	1 9	39678	2	N	294	366	1			90
06	48660	X	38850	-0-	-9810	-0-	750 580	1 9	37520	2	N	527	530	1	20	8	67
07	50282	X	39303	-0-	-10979	-0-	775 680	1 9	37848	2	N	618	355	1	265	8	65
08	50282	X	38510	-0-	-11772	-0-	775 933	1 9	36802	2	N	848	523	1	258	8	132
09	41460	X	33985	-0-	-7475	-0-	605 623	1 9	32757	2	N	566	350	1	258	8	90

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539

04	90720	X	62091	-0-	-28629	-0-	27 371	1 9	61693	2	N	337	362	1	9	8	151
05	93744	X	62758	-0-	-30986	-0-	29 315	1 9	62414	2	N	286	179	1	9	8	249
06	69120	X	68788	-0-	-332	-0-	35 365	1 9	68388	2	N	332	354	1	52	8	175
07	71424	X	67712	-0-	-3712	-0-	37 717	1 9	66958	2	N	652	178	1	363	8	286
08	71424	X	65505	-0-	-5919	-0-	39 660	1 9	64806	2	N	600	358	1	371	8	157
09	68790	X	62081	-0-	-6709	-0-	40 338	1 9	61703	2	N	307	181	1	77	8	206

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	89760	X	71424	-0-	-18336	-0-	670	1	69839	2	N	832	727	1	33	8	166
							915	9									
05	92752	X	70739	-0-	-22013	-0-	686	1	69540	2	N	466	540	1	4	8	88
							513	9									
06	84060	X	68676	-0-	-15384	-0-	662	1	67024	2	N	900	715	1	24	8	249
							990	9									
07	84723	X	69657	-0-	-15066	-0-	683	1	67646	2	N	1207	714	1	640	8	102
							1328	9									
08	76694	X	65626	-0-	-11068	-0-	683	1	63774	2	N	1063	509	1	566	8	90
							1169	9									
09	71430	X	60491	-0-	-10939	-0-	660	1	58522	2	N	1190	530	1	566	8	184
							1309	9									

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134

04	658157	X	311927	-0-	-346230	-0-	138	1	308591	2	Y	2907	2938	1	26	8	168
							3198	9									
05	380091	X	255703	-0-	-124388	-0-	116	1	252872	2	Y	2468	2391	1	57	8	188
							2715	9									
06	367830	X	266014	-0-	-101816	-0-	133	1	263428	2	Y	2230	2232	1	55	8	131
							2453	9									
07	346239	X	245957	-0-	-100282	-0-	136	1	243599	2	Y	2020	1898	1	29	8	224
							2222	9									
08	346239	X	223156	-0-	-123083	-0-	134	1	221014	2	Y	1825	1802	1	48	8	199
							2008	9									
09	311940	X	197052	-0-	-114888	-0-	126	1	195210	2	Y	1560	1584	1	20	8	155
							1716	9									

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11070 - 19067

04	351060	X	303855	-0-	-47205	-0-	135	1	301522	2	Y	1998	2015	1	26	8	117
							2198	9									
05	362762	X	253214	-0-	-109548	-0-	115	1	251102	2	Y	1815	1732	1	63	8	137
							1997	9									
06	351060	X	261963	-0-	-89097	-0-	132	1	260054	2	Y	1615	1603	1	55	8	94
							1777	9									
07	332382	X	247437	-0-	-84945	-0-	137	1	245631	2	Y	1517	1414	1	30	8	167
							1669	9									
08	332382	X	228325	-0-	-104057	-0-	137	1	226636	2	Y	1411	1376	1	50	8	152
							1552	9									
09	303870	X	207932	-0-	-95938	-0-	134	1	206448	2	Y	1227	1236	1	22	8	121
							1350	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

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
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					30
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					30
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					95
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					95
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					95
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					95
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					95
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					5
05	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					5
06	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					5
07	1302	X	1213	-0-	-89	-0-	1213	2			N	-0-					5
08	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					5
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					5

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	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-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-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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, 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	877	-0-	-263	-0-	877	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 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	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					1
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					1
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	570	N	149	-0-	-421	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	465	N	185	-0-	-280	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	122	-0-	-898	-0-	120	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	403	N	29	-0-	-374	-0-	16	3	13	9	Y	12	10	1			2
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	720	3	28	9	Y	25	20	1			5
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	705	3	10	9	Y	9	12	1			2
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	9	Y	10	10	1			2

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	783	3	10	9	Y	9					11
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					11
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	676	3			Y	-0-					11
07	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			Y	-0-					11
08	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	3			Y	-0-					11
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	645	3	3	9	Y	3					14

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					8
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					8
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			Y	-0-					8
07	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	3			Y	-0-					8
08	961	N	806	-0-	-155	-0-	806	3			Y	-0-					8
09	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 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	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	217	N	37	-0-	-180	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

04	1593	N	1193	-0-	-400	-0-	1193	3			Y	-0-					10
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					10
06	1470	N	1161	-0-	-309	-0-	1161	3			Y	-0-					10
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3			Y	-0-					10
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					10
09	1170	N	689	-0-	-481	-0-	689	3			Y	-0-					10

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	750	N	157	-0-	-593	-0-	155	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
05	899	N	10	-0-	-889	-0-	2	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	600	N	215	-0-	-385	-0-	213	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	151	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

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

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					58
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					58
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	3			Y	-0-					58
07	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			Y	-0-					58
08	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	3			Y	-0-					58
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					20
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					20
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		814	-0-	814	814	814	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		506	-0-	506	1320	506	3			Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

04	3030	X	147	-0-	-2883	-0-	147	3			Y	-0-					10
05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2069	3	2	9	Y	2					12
06	1440	X	539	-0-	-901	-0-	539	3			Y	-0-					12
07	1488	X	83	-0-	-1405	-0-	83	3			Y	-0-					12
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					12
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					12

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	553	3	10	9	Y	9	8	1			2
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	600	3	10	9	Y	9	9	1			2
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	564	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	584	3	9	9	Y	8	7	1			2
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	588	3	9	9	Y	8	8	1			2
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	576	3	9	9	Y	8	9	1			1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		585	-0-	585	585	585	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		569	-0-	569	1154	569	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

04	1888	N	1172	-0-	-716	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

04	660	N	600	-0-	-60	-0-	590	3	10	9	Y	9	8	1			2
05	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	630	N	550	-0-	-80	-0-	543	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	556	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	DLQ G-10		327	-0-	327	327	323	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	DLQ G-10		138	-0-	138	465	137	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

04	3000	N	1359	-0-	-1641	374	1359	3			Y	-0-					-0-
05	1756	N	1382	-0-	-374	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		134	-0-	134	134	134	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					160
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					160
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					160
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					160
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					160
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					160

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

04	630	N	616	-0-	-14	-0-	608	3	8	9	Y	7	63	1			10
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-					10
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	581	3	30	9	Y	27					37
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	600	3	2	9	Y	2					39
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	602	3	7	9	Y	6					45
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	585	3	8	9	Y	7					52

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

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

04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	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	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-

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	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	2180	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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1129	-0-	-359	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1210	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. 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

04	14B2 EXT		558	-0-	558	828	558	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1342	-0-	1342	2170	1342	3			Y	-0-					-0-
06	2401	X	231	-0-	-2170	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	Y	1					59
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					59
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					59
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		583	-0-	583	583	580	3	3	9	Y	3	51	1			11
09	DLQ G-10		490	-0-	490	1073	486	3	4	9	Y	4					15

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		527	-0-	527	527	527	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		489	-0-	489	1016	489	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	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	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		461	-0-	461	461	461	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		408	-0-	408	869	408	3			Y	-0-					-0-

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	1050	N	95	-0-	-955	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1085	N	206	-0-	-879	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	885	3	12	9	Y	11	10	1			2
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	989	3	14	9	Y	13	12	1			3
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	927	3	14	9	Y	13	14	1			2

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 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	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	930	N	599	-0-	-331	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 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	180	N	-0-	-0-	-180	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1543	-0-	-197	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 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	270	N	17	-0-	-253	-0-	17	3			Y	-0-					2
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	3			Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	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 #: 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

04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

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

04	3000	N	2387	-0-	-613	3490	2344	3	43	9	Y	39	32	1			8
05	3100	N	2219	-0-	-881	2609	2190	3	29	9	Y	26	29	1			5
06	4402	X	1793	-0-	-2609	-0-	1768	3	25	9	Y	23	25	1			3
07	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1515	3	22	9	Y	20	19	1			4
08	3844	X	1421	-0-	-2423	-0-	1400	3	21	9	Y	19	19	1			4
09	2400	X	1324	-0-	-1076	-0-	1303	3	21	9	Y	19	20	1			3

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	360	N	356	-0-	-4	-0-	352	3	4	9	Y	4					5
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					5
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					5
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					5
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			Y	-0-					5
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	351	3	2	9	Y	2					7

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 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	3000	N	1690	-0-	-1310	5638	1690	3			Y	-0-					16
05	3100	N	1718	-0-	-1382	4256	1718	3			Y	-0-					16
06	3000	N	1642	-0-	-1358	2898	1642	3			Y	-0-					16
07	3100	N	1688	-0-	-1412	1486	1688	3			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		1667	-0-	1667	3153	1667	3			Y	-0-					16
*09	2400	N	1560	-0-	-840	2313	1560	3			Y	-0-					16

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	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1577	3	20	9	Y	18					19
05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					19
06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					19
07	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					19
08	1519	N	1248	-0-	-271	-0-	1248	3			Y	-0-					19
09	1470	N	1059	-0-	-411	-0-	1053	3	6	9	Y	5					24

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

04	780	N	676	-0-	-104	-0-	663	3	13	9	Y	12	13	1			2
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1076	3	11	9	Y	10	10	1			2
06	780	N	241	-0-	-539	-0-	238	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
07	713	N	449	-0-	-264	-0-	442	3	7	9	Y	6	5	1			1
08	1085	N	486	-0-	-599	-0-	479	3	7	9	Y	6	6	1			1
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	482	3	8	9	Y	7	7	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					1
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					1
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					1
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					1
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	Y	2					67
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					67
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			Y	-0-					67
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	3			Y	-0-					67
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	Y	2	57	1			12
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	3	6	9	Y	5					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	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	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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

04	450	N	449	-0-	-1	-0-	443	3	6	9	Y	5					7
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					7
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			Y	-0-					7
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-					7
08	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	3			Y	-0-					7
09	480	N	245	-0-	-235	-0-	244	3	1	9	Y	1					8

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

04	3000	N	1384	-0-	-1616	1527	1384	3			Y	-0-					-0-
05	2932	N	1405	-0-	-1527	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1136	-0-	-290	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4653	-0-	1653	1653	4653	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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

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

04	2189	N	906	-0-	-1283	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	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

04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					6
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					6
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					6
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					6
08	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	3			Y	-0-					6
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	6837	-0-	6837	6837	6837	3			Y	-0-					30
09	14B2	EXT	7965	-0-	7965	14802	7965	3			Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	1	9	Y	1					31
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					31
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					31
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					31
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	3	1	9	Y	1	26	1			6
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2					8

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	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-	6	1			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	15	3	1	9	Y	1					1
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					1
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					1

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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					18
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					18
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					18
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	15	1			2
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					2
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	73	3	4	9	Y	4					6
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		56	-0-	56	56	55	3	1	9	Y	1					7
09	DLQ G-10		55	-0-	55	111	55	3			Y	-0-					7

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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	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	930	N	190	-0-	-740	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	217	-0-	-744	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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	1230	N	127	-0-	-1103	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	1163	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 #: 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	570	N	523	-0-	-47	-0-	514	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	687	3	19	9	Y	17	16	1			3
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1043	3	14	9	Y	13	14	1			2
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	496	3	7	9	Y	6	7	1			1
08	589	N	386	-0-	-203	-0-	380	3	6	9	Y	5	5	1			1
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	720	3	12	9	Y	11	10	1			2

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

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

04	2589	N	1256	-0-	-1333	-0-	1256	3			Y	-0-					4
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					4
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					4
07	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	3			Y	-0-					4
08	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3			Y	-0-					4
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					4

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

04	2	N	-0-	-0-	-2	-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-					11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

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

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8	-0-	8	16	8	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	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	DLQ G-10		193	-0-	193	193	193	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

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

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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			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	120	N	76	-0-	-44	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	5	4	1			1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	555	3	9	9	Y	8	6	1			2
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1795	-0-	-125	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2355	-0-	-156	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 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	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3396	-0-	296	296	3396	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3042	-0-	42	338	3042	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3098	-0-	-2	336	3098	3			N	-0-					-0-
08	3450	X	3114	-0-	-336	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
*09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	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 #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 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	510	N	277	-0-	-233	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	3000	N	4008	-0-	1008	1008	4008	3		N	-0-			-0-
07	1949	N	941	-0-	-1008	-0-	941	3		N	-0-			-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
09	210	X	188	-0-	-22	-0-	188	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	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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	150	N	-0-	-0-	-150	-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	1050	N	696	-0-	-354	-0-	696	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	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	960	N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3		N	-0-			-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-			-0-
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3		N	-0-			-0-
06	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	3		N	-0-			-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3		N	-0-			-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3		N	-0-			-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	3			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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	682	X	401	-0-	-281	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	660	X	220	-0-	-440	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	682	X	141	-0-	-541	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	403	N	132	-0-	-271	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	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	240	N	-0-	-0-	-240	-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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			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	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3			N	-0-					-0-

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	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	775	N	589	-0-	-186	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	690	N	549	-0-	-141	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	744	N	446	-0-	-298	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	780	N	340	-0-	-440	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

04	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	1041	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 #: 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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	990	N	840	-0-	-150	-0-	840	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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			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	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3559	-0-	559	559	3559	3			N	-0-					-0-
07	2482	N	1923	-0-	-559	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*09	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	81	-0-	-508	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3905	-0-	805	805	3905	3			N	-0-					-0-
*09	2508	N	1703	-0-	-805	-0-	1703	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-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-

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-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 #: 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	482	-0-	-1288	-0-	482	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	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-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 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	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-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	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
GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 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	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 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	2430	N	2373	-0-	-57	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
*09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 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	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	3	11	9	Y	10	8	1			2
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	3	6	9	Y	5	6	1			1

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3487	-0-	387	387	3487	3			N	-0-					-0-
*09	1742	N	1355	-0-	-387	-0-	1355	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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	960	N	356	-0-	-604	-0-	356	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-

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	420	N	213	-0-	-207	-0-	213	3			Y	-0-					8
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					8
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					8
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	58					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-

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	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	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 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 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	450	N	47	-0-	-403	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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-

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	3000	N	1631	-0-	-1369	3927	1601	3	30	9	Y	27	24	1			5
05	3100	N	1672	-0-	-1428	2499	1658	3	14	9	Y	13	16	1			2
06	3000	N	1475	-0-	-1525	974	1453	3	22	9	Y	20	20	1			2
07	2109	N	1135	-0-	-974	-0-	1118	3	17	9	Y	15	14	1			3
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1664	3	25	9	Y	23	21	1			5
*09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1624	3	28	9	Y	25	26	1			4

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		172	-0-	172	172	172	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					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	2004	-0-	-996	1152	2004	3			Y	-0-					22
05	3100	N	2791	-0-	-309	843	2790	3	1	9	Y	1					23
06	3000	N	2538	-0-	-462	381	2538	3			Y	-0-					23
07	1767	N	763	-0-	-1004	-0-	763	3			Y	-0-					23
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					23
*09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					23

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			Y	-0-					4
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					4
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					4
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					4
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					4
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 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	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		273	-0-	273	273	273	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		249	-0-	249	522	249	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					1
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			Y	-0-					1
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			Y	-0-					1
07	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-					1
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					1
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					1

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	T. A.		92	-0-	92	277	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	T. A.		92	-0-	92	369	92	3			Y	-0-					-0-
06	455	X	86	-0-	-369	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	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	1470	N	79	-0-	-1391	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	252	-0-	-1081	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	27	-0-	-753	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

04	3000	N	-0-	-0-	-3000	1679					Y	-0-					-0-
05	1822	N	143	-0-	-1679	-0-	118	3	25	9	Y	23	19	1			4
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

04	3000	N	1634	-0-	-1366	2823	1606	3	28	9	Y	25	22	1			5
05	3100	N	637	-0-	-2463	360	600	3	37	9	Y	34	33	1			6
06	2864	N	2504	-0-	-360	-0-	2471	3	33	9	Y	30	32	1			4
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2672	3	35	9	Y	32	29	1			7
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2723	3	35	9	Y	32	32	1			7
09	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1501	3	22	9	Y	20	24	1			3

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	1132	N	1112	-0-	-20	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	676	-0-	-502	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
*09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					2
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					2
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			Y	-0-					2
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			Y	-0-					2
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-					2
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2

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	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	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	300	N	48	-0-	-252	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	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	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	634	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	690	N	618	-0-	-72	-0-	609	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	713	N	594	-0-	-119	-0-	585	3	9	9	Y	8	7	1			2
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	951	3	14	9	Y	13	12	1			3
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	659	3	11	9	Y	10	11	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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	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	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					4
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					4
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1

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	3000	N	1595	-0-	-1405	1779	1595	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1593	-0-	-1507	272	1593	3			Y	-0-					-0-
06	1809	N	1537	-0-	-272	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1403	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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	627	3	11	9	Y	10	9	1			2
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	568	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	750	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	651	N	179	-0-	-472	-0-	177	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	212	-0-	-377	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	950	3	17	9	Y	15	12	1			3
05	589	N	386	-0-	-203	-0-	379	3	7	9	Y	6	8	1			1
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	589	N	458	-0-	-131	-0-	452	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	266	3	4	9	Y	4	4	1			1
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	2478	3	45	9	Y	41	36	1			8
05	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	1991	3	8	9	Y	7	14	1			1
06	2100	X	1658	-0-	-442	-0-	1636	3	22	9	Y	20	19	1			2
07	2604	X	1001	-0-	-1603	-0-	986	3	15	9	Y	14	13	1			3
08	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	1473	3	21	9	Y	19	18	1			4
*09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2043	3	33	9	Y	30	29	1			5

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	1996	N	1070	-0-	-926	-0-	1052	3	18	9	Y	16	15	1			3
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1103	3	14	9	Y	13	14	1			2
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1027	3	14	9	Y	13	13	1			2
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1045	3	14	9	Y	13	12	1			3
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1072	3	15	9	Y	14	14	1			3
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1040	3	17	9	Y	15	16	1			2

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	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1105	3	21	9	Y	19	17	1			4
05	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1134	3	17	9	Y	15	16	1			3
06	1170	N	984	-0-	-186	-0-	970	3	14	9	Y	13	14	1			2
07	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	991	3	14	9	Y	13	12	1			3
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1102	3	15	9	Y	14	14	1			3
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1044	3	18	9	Y	16	16	1			3

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	3000	N	1900	-0-	-1100	6031	1866	3	34	9	Y	31	28	1			6
05	3100	N	1777	-0-	-1323	4708	1754	3	23	9	Y	21	23	1			4
06	3000	N	1104	-0-	-1896	2812	1087	3	17	9	Y	15	17	1			2
07	3100	N	797	-0-	-2303	509	782	3	15	9	Y	14	13	1			3
08	1767	N	1217	-0-	-550	-0-	1203	3	14	9	Y	13	13	1			3
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1100	3	18	9	Y	16	16	1			3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	510	3	7	9	Y	6	5	1			1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	Y	2	28	1			4
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					4
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	282	3	15	9	Y	14					18
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1					19
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	Y	3					22
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	3	3	9	Y	3					25

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

04	420	N	351	-0-	-69	-0-	345	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	343	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	291	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	308	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	506	3	7	9	Y	6	6	1			1
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	486	3	8	9	Y	7	7	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	346	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	313	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	312	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	303	3	6	9	Y	5	5	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1					26
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					26
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					26
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		290	-0-	290	290	289	3	1	9	Y	1	22	1			5
09	DLQ G-10		229	-0-	229	519	227	3	2	9	Y	2					7

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	870	N	835	-0-	-35	-0-	821	3	14	9	Y	13	12	1			2
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	877	3	19	9	Y	17	16	1			3
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	889	3	11	9	Y	10	12	1			1
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	887	3	12	9	Y	11	10	1			2
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	915	3	13	9	Y	12	11	1			3
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	865	3	13	9	Y	12	13	1			2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

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

04	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	637	3	9	9	Y	8	6	1			2
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	242	3	4	9	Y	4	5	1			1

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

04	270	N	234	-0-	-36	-0-	230	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	234	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	212	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	211	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	210	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	203	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

04	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	225	3	4	9	Y	4	24	1			1
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	450	N	215	-0-	-235	-0-	213	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	212	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	226	3	3	9	Y	3	3	1			1
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	243	3	4	9	Y	4	4	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

04	1995	N	1013	-0-	-982	-0-	995	3	18	9	Y	16	15	1			3
05	1240	N	985	-0-	-255	-0-	972	3	13	9	Y	12	13	1			2
06	1140	N	889	-0-	-251	-0-	877	3	12	9	Y	11	12	1			1
07	1054	N	794	-0-	-260	-0-	783	3	11	9	Y	10	9	1			2
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1454	3	21	9	Y	19	17	1			4
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1490	3	23	9	Y	21	22	1			3

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

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

04	3000	N	2108	-0-	-892	2209	2083	3	25	9	Y	23					29
05	3100	N	1473	-0-	-1627	582	1473	3			Y	-0-					29
06	2323	N	1741	-0-	-582	-0-	1741	3			Y	-0-					29
07	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	1857	3			Y	-0-					29
08	2170	X	1611	-0-	-559	-0-	1611	3			Y	-0-					29
09	2100	X	1575	-0-	-525	-0-	1566	3	9	9	Y	8					37

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

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

04	2910	X	2010	-0-	-900	-0-	2000	3	10	9	Y	9					19
05	2356	X	1315	-0-	-1041	-0-	1315	3			Y	-0-					19
06	2130	X	2089	-0-	-41	-0-	2089	3			Y	-0-					19
07	2077	X	1621	-0-	-456	-0-	1621	3			Y	-0-					19
08	2077	X	1426	-0-	-651	-0-	1426	3			Y	-0-					19
09	2100	X	1680	-0-	-420	-0-	1670	3	10	9	Y	9					28

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	690	N	547	-0-	-143	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	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	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
*09	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	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	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	540	N	287	-0-	-253	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
*09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					30
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					30
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					30
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					30
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					30

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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10	-0-	10	19	10	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1124	-0-	-196	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1043	-0-	-667	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	829	-0-	-318	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	710	-0-	-933	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	604	-0-	-446	-0-	604	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	526	-0-	-374	-0-	519	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	550	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	558	N	335	-0-	-223	-0-	332	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	3	4	9	Y	4	4	1			1
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2910	-0-	-4	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2835	-0-	-110	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	2778	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3363	-0-	-47	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3266	-0-	-34	-0-	3266	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3254	-0-	154	154	3254	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3493	-0-	393	547	3493	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2516	-0-	-484	63	2516	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 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-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	868	-0-	-212	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	682	-0-	-496	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	574	-0-	-449	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	870	N	33	-0-	-837	-0-	33	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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			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	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	1658	-0-	-1132	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1370	-0-	-1420	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1277	-0-	-1606	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1689	-0-	-1194	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1444	-0-	-1346	-0-	1444	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	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			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	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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	1080	N	942	-0-	-138	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	771	-0-	-309	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	961	N	786	-0-	-175	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			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 #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

04	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

04	2010	N	1397	-0-	-613	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2805	-0-	-16	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2682	-0-	-139	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2486	-0-	-214	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

04	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

04	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2628	-0-	-72	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
*09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	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	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	563	-0-	-987	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 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	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1894	-0-	-369	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1426	-0-	-614	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 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	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1410	-0-	-202	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1408	-0-	-152	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
08	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 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	990	N	733	-0-	-257	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	773	-0-	-250	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 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	690	N	206	-0-	-484	-0-	200	3	6	9	Y	5	4	1			1
05	682	N	277	-0-	-405	-0-	271	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	637	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	747	3	10	9	Y	9	8	1			2
*09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1796	3	28	9	Y	25	23	1			4

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

04	1260	N	10	-0-	-1250	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	3898	-0-	898	898	3898	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
*09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

04	720	N	584	-0-	-136	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	715	-0-	-370	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	715	-0-	-455	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	154	-0-	-1024	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

04	960	N	462	-0-	-498	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

04	1080	N	966	-0-	-114	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	755	-0-	-361	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	312	-0-	-738	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	992	N	183	-0-	-809	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			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 #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	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 #: 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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

04	1650	N	1475	-0-	-175	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

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

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

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	21	1			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-

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	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-

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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					10
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					10
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					10
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					10
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			Y	-0-					10
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	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	630	N	471	-0-	-159	-0-	463	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	589	N	408	-0-	-181	-0-	397	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	943	3	13	9	Y	12	11	1			2
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	375	3	6	9	Y	5	6	1			1
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	604	3	9	9	Y	8	8	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					14
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					14
06	870	X	722	-0-	-148	-0-	722	3			Y	-0-					14
07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					14
08	992	X	926	-0-	-66	-0-	926	3			Y	-0-					14
09	960	X	703	-0-	-257	-0-	703	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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	701	3	13	9	Y	12	11	1			2
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	3	8	9	Y	7	8	1			1
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	646	3	10	9	Y	9	8	1			2
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	718	3	10	9	Y	9	9	1			2
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	663	3	11	9	Y	10	10	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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	1685	N	956	-0-	-729	-0-	938	3	18	9	Y	16	15	1			3
05	1240	N	232	-0-	-1008	-0-	226	3	6	9	Y	5	7	1			1
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	992	N	808	-0-	-184	-0-	796	3	12	9	Y	11	9	1			2
08	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3			Y	-0-	2	1			-0-
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	545	3	9	9	Y	8	7	1			1

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	2220	N	2119	-0-	-101	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2028	-0-	-173	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	449	-0-	-1721	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1390	-0-	-710	-0-	1390	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	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	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	570	N	479	-0-	-91	-0-	473	3	6	9	Y	5	55	1			8
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					8
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	615	3	34	9	Y	31					39
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	3	1	9	Y	1					40
08	682	N	228	-0-	-454	-0-	226	3	2	9	Y	2					42
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	3	10	9	Y	9					51

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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3283	-0-	283	283	3283	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-

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	1920	N	1444	-0-	-476	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	348	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	468	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	351	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	635	3	10	9	Y	9	8	1			2
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1395	3	22	9	Y	20	19	1			3

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	879	-0-	-201	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	599	3	10	9	Y	9	7	1			2
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1498	3	21	9	Y	19	17	1			4
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1377	3	22	9	Y	20	21	1			3

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	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 #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 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	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 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	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
*09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 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	1290	N	448	-0-	-842	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 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	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2880	-0-	-3	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2771	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 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	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	690	N	475	-0-	-215	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3576	-0-	476	476	3576	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3398	-0-	398	874	3398	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 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	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	759	-0-	-1851	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
*09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-

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	840	N	456	-0-	-384	-0-	448	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	1054	N	542	-0-	-512	-0-	529	3	13	9	Y	12	11	1			2
06	930	N	583	-0-	-347	-0-	575	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	693	3	10	9	Y	9	8	1			2
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	946	3	14	9	Y	13	12	1			3
*09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2772	3	45	9	Y	41	37	1			7

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1750	-0-	-80	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1388	-0-	-503	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1399	-0-	-341	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	249	-0-	-1549	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 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	3000	N	1395	-0-	-1605	1376	1377	3	18	9	Y	16					20
05	2788	N	1412	-0-	-1376	-0-	1412	3			Y	-0-					20
06	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	1343	3			Y	-0-					20
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					20
08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			Y	-0-					20
*09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2760	3	15	9	Y	14					34

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 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	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3058	-0-	-632	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	2512	-0-	-1301	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 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	3690	X	3189	-0-	-501	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3216	-0-	-566	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3079	-0-	-551	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-

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	390	N	197	-0-	-193	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	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	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1356	-0-	-294	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	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	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2184	-0-	-234	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	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	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	648	-0-	-437	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		120	-0-	120	120	119	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2718	-0-	-382	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2508	-0-	-552	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

04	960	N	861	-0-	-99	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	900	N	372	-0-	-528	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

04	3000	N	1021	-0-	-1979	1943	1003	3	18	9	Y	16	15	1			3
05	3100	N	1230	-0-	-1870	73	1209	3	21	9	Y	19	19	1			3
06	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	1163	3	15	9	Y	14	15	1			2
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1121	3	15	9	Y	14	13	1			3
08	DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228	1211	3	17	9	Y	15	15	1			3
*09	2400	N	1286	-0-	-1114	114	1265	3	21	9	Y	19	19	1			3

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	891	-0-	-129	-0-	891	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3046	-0-	-284	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3078	-0-	-363	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3171	-0-	-270	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3014	-0-	-316	-0-	3014	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 #: 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	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	854	-0-	-676	-0-	854	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

04	3390	X	3260	-0-	-130	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3007	-0-	-383	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3405	-0-	-98	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2741	-0-	-529	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

04	2520	N	2174	-0-	-346	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2197	-0-	-113	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1120	-0-	-1112	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

04	3000	N	1727	-0-	-1273	1101	1681	3	46	9	Y	42	34	1			8
05	3100	N	2000	-0-	-1100	1	1988	3	12	9	Y	11	17	1			2
06	1631	N	1630	-0-	-1	-0-	1606	3	24	9	Y	22	21	1			3
07	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	1338	3	20	9	Y	18	17	1			4
08	3100	N	3504	-0-	404	404	3452	3	52	9	Y	47	41	1			10
*09	3000	N	3439	-0-	439	843	3382	3	57	9	Y	52	54	1			8

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	102	-0-	-498	-0-	102	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

04	120	N	107	-0-	-13	-0-	105	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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		-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
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	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1670	-0-	-310	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	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	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3217	-0-	-100	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3169	-0-	-41	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

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	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 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	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	932	-0-	-308	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-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 #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 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	3600	X	3384	-0-	-216	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3329	-0-	-211	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3455	-0-	-48	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3248	-0-	-255	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3335	-0-	-55	-0-	3335	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 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	3330	X	2047	-0-	-1283	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2131	-0-	-1310	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2021	-0-	-349	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2025	-0-	-300	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1816	-0-	-254	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 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	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	836	-0-	-274	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 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	2400	N	2157	-0-	-243	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 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	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

04	3120	X	2975	-0-	-145	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2782	-0-	-442	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2588	-0-	-532	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2602	-0-	-622	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	1885	-0-	-1339	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
05	334800	X	334800	-0-	-0-	-0-	334800	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3219	-0-	-171	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3155	-0-	-379	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3021	-0-	-399	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

04	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	977	-0-	-313	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	2	-0-	-1300	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	990	N	77	-0-	-913	-0-	77	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	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 #: 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	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	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2012	-0-	-178	-0-	2012	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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

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	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	990	N	748	-0-	-242	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	990	N	940	-0-	-50	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	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	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1759	-0-	-191	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	1692	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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	892	3	17	9	Y	15	12	1			3
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1557	3	15	9	Y	14	14	1			3
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	3	17	9	Y	15	16	1			2
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	3	11	9	Y	10	10	1			2
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	583	3	9	9	Y	8	8	1			2
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	461	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
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	3150	X	2934	-0-	-216	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2722	-0-	-533	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2882	-0-	-268	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2972	-0-	-283	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2825	-0-	-430	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	2724	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	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
*09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	840	N	725	-0-	-115	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	899	N	700	-0-	-199	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	3			N	-0-					-0-

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	1230	N	846	-0-	-384	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	735	-0-	-536	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	960	N	640	-0-	-320	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3289	-0-	189	189	3289	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2873	-0-	-127	62	2873	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 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	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1430	-0-	-523	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	46	-0-	-1783	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 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	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2062	-0-	-698	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2542	-0-	-186	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2463	-0-	-265	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	963	-0-	-27	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27210	X	21490	-0-	-5720	-0-	21450	3	40	9	Y	36	62	1			7
05	27807	X	22047	-0-	-5760	-0-	21719	3	328	9	Y	298	252	1			53
06	24690	X	20230	-0-	-4460	-0-	19949	3	281	9	Y	255	277	1			31
07	24242	X	20508	-0-	-3734	-0-	20214	3	294	9	Y	267	244	1			54
08	23374	X	20205	-0-	-3169	-0-	19909	3	296	9	Y	269	265	1			58
09	21480	X	19402	-0-	-2078	-0-	19090	3	312	9	Y	284	296	1			46

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

04	14790	X	13957	-0-	-833	-0-	13713	3	244	9	Y	222	179	1			43
05	14725	X	14076	-0-	-649	-0-	13941	3	135	9	Y	123	144	1			22
06	14040	X	12742	-0-	-1298	-0-	12562	3	180	9	Y	164	166	1			20
07	14415	X	9283	-0-	-5132	-0-	9149	3	134	9	Y	122	117	1			25
08	14415	X	14369	-0-	-46	-0-	14162	3	207	9	Y	188	172	1			41
09	13950	X	13049	-0-	-901	-0-	12845	3	204	9	Y	185	196	1			30

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

04	17700	X	15053	-0-	-2647	-0-	14788	3	265	9	Y	241	217	1			46
05	18290	X	11833	-0-	-6457	-0-	11540	3	293	9	Y	266	265	1			47
06	16710	X	12336	-0-	-4374	-0-	12147	3	189	9	Y	172	198	1			21
07	17267	X	12738	-0-	-4529	-0-	12554	3	184	9	Y	167	154	1			34
08	16027	X	15259	-0-	-768	-0-	15041	3	218	9	Y	198	189	1			43
09	15060	X	14252	-0-	-808	-0-	14020	3	232	9	Y	211	220	1			34

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

04	17580	X	16543	-0-	-1037	-0-	16268	3	275	9	Y	250	224	1			48
05	18166	X	16881	-0-	-1285	-0-	16653	3	228	9	Y	207	218	1			37
06	18210	X	12353	-0-	-5857	-0-	12191	3	162	9	Y	147	166	1			18
07	18817	X	13545	-0-	-5272	-0-	13368	3	177	9	Y	161	146	1			33
08	16523	X	14950	-0-	-1573	-0-	14751	3	199	9	Y	181	175	1			39
09	15990	X	14564	-0-	-1426	-0-	14351	3	213	9	Y	194	202	1			31

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

04	12300	X	12060	-0-	-240	-0-	12060	3			Y	-0-					-0-
05	12648	X	12140	-0-	-508	-0-	12140	3			Y	-0-					-0-
06	12270	X	11348	-0-	-922	-0-	11348	3			Y	-0-					-0-
07	12679	X	12329	-0-	-350	-0-	12329	3			Y	-0-					-0-
08	12679	X	12221	-0-	-458	-0-	12221	3			Y	-0-					-0-
09	12060	X	10990	-0-	-1070	-0-	10990	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

04	9480	X	9352	-0-	-128	-0-	9190	3	162	9	Y	147	132	1			28
05	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9435	3	133	9	Y	121	128	1			21
06	9150	X	8314	-0-	-836	-0-	8198	3	116	9	Y	105	113	1			13
07	9672	X	8368	-0-	-1304	-0-	8251	3	117	9	Y	106	97	1			22
08	9672	X	8888	-0-	-784	-0-	8761	3	127	9	Y	115	112	1			25
09	9360	X	8571	-0-	-789	-0-	8437	3	134	9	Y	122	127	1			20

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8397	3	150	9	Y	136	120	1			26
05	8401	X	6288	-0-	-2113	-0-	6191	3	97	9	Y	88	98	1			16
06	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8391	3	112	9	Y	102	106	1			12
07	8773	X	6145	-0-	-2628	-0-	6065	3	80	9	Y	73	70	1			15
08	8835	X	7978	-0-	-857	-0-	7870	3	108	9	Y	98	92	1			21
09	8550	X	8043	-0-	-507	-0-	7926	3	117	9	Y	106	110	1			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	6900	X	5240	-0-	-1660	-0-	5143	3	97	9	Y	88	81	1			17
05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6108	3	99	9	Y	90	91	1			16
06	7020	X	6811	-0-	-209	-0-	6716	3	95	9	Y	86	92	1			10
07	7254	X	3966	-0-	-3288	-0-	3910	3	56	9	Y	51	51	1			10
08	7254	X	7090	-0-	-164	-0-	6987	3	103	9	Y	94	84	1			20
09	6810	X	6016	-0-	-794	-0-	5919	3	97	9	Y	88	94	1			14

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

04	12810	X	10531	-0-	-2279	-0-	10478	3	53	9	Y	48	77	1			22
05	13237	X	10906	-0-	-2331	-0-	10865	3	41	9	Y	37					59
06	12270	X	9825	-0-	-2445	-0-	9771	3	54	9	Y	49	85	1			23
07	12679	X	10427	-0-	-2252	-0-	10386	3	41	9	Y	37					60
08	12369	X	10344	-0-	-2025	-0-	10307	3	37	9	Y	34	46	1			48
09	10560	X	7745	-0-	-2815	-0-	7699	3	46	9	Y	42	47	1			43

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

04	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	16282	3	73	9	Y	66					102
05	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	16955	3	68	9	Y	62	89	1			75
06	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16166	3	63	9	Y	57	91	1			41
07	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	16561	3	63	9	Y	57					98
08	17019	X	15201	-0-	-1818	-0-	15105	3	96	9	Y	87	95	1			90
09	16470	X	15675	-0-	-795	-0-	15584	3	91	9	Y	83	93	1			80

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

04	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	3			Y	-0-					85
05	11687	X	11109	-0-	-578	-0-	11109	3			Y	-0-					85
06	10920	X	10248	-0-	-672	-0-	10248	3			Y	-0-					85
07	11687	X	10843	-0-	-844	-0-	10843	3			Y	-0-					85
08	11687	X	11282	-0-	-405	-0-	11282	3			Y	-0-					85
09	11310	X	10383	-0-	-927	-0-	10383	3			Y	-0-					85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

04	14700	X	12027	-0-	-2673	-0-	11810	3	217	9	Y	197	179	1			38
05	15190	X	15053	-0-	-137	-0-	14818	3	235	9	Y	214	214	1			38
06	14700	X	13241	-0-	-1459	-0-	13058	3	183	9	Y	166	184	1			20
07	14508	X	13372	-0-	-1136	-0-	13182	3	190	9	Y	173	158	1			35
08	14384	X	13847	-0-	-537	-0-	13645	3	202	9	Y	184	179	1			40
09	13920	X	13218	-0-	-702	-0-	13007	3	211	9	Y	192	201	1			31

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

04	15270	X	14145	-0-	-1125	-0-	13903	3	242	9	Y	220	199	1			42
05	15624	X	14860	-0-	-764	-0-	14643	3	217	9	Y	197	204	1			35
06	14940	X	13717	-0-	-1223	-0-	13535	3	182	9	Y	165	180	1			20
07	14880	X	14082	-0-	-798	-0-	13886	3	196	9	Y	178	162	1			36
08	14508	X	14168	-0-	-340	-0-	13966	3	202	9	Y	184	180	1			40
09	14040	X	13942	-0-	-98	-0-	13724	3	218	9	Y	198	206	1			32

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

04	14040	X	12664	-0-	-1376	-0-	12432	3	232	9	Y	211	190	1			40
05	14384	X	13006	-0-	-1378	-0-	12826	3	180	9	Y	164	175	1			29
06	13830	X	12466	-0-	-1364	-0-	12294	3	172	9	Y	156	166	1			19
07	13826	X	12700	-0-	-1126	-0-	12523	3	177	9	Y	161	147	1			33
08	13454	X	12632	-0-	-822	-0-	12453	3	179	9	Y	163	161	1			35
09	12660	X	12090	-0-	-570	-0-	11900	3	190	9	Y	173	180	1			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	16560	X	13337	-0-	-3223	-0-	13272	3	65	9	Y	59	127	1			27
05	17112	X	12640	-0-	-4472	-0-	12582	3	58	9	Y	53					80
06	13950	X	12355	-0-	-1595	-0-	12288	3	67	9	Y	61	113	1			28
07	14105	X	12727	-0-	-1378	-0-	12676	3	51	9	Y	46					74
08	13764	X	12491	-0-	-1273	-0-	12447	3	44	9	Y	40	56	1			58
09	13320	X	11897	-0-	-1423	-0-	11842	3	55	9	Y	50	57	1			51

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	14880	X	14354	-0-	-526	-0-	14097	3	257	9	Y	234	192	1			45
05	15345	X	14828	-0-	-517	-0-	14617	3	211	9	Y	192	203	1			34
06	14640	X	13962	-0-	-678	-0-	13773	3	189	9	Y	172	185	1			21
07	15097	X	14357	-0-	-740	-0-	14157	3	200	9	Y	182	166	1			37
08	14632	X	14341	-0-	-291	-0-	14136	3	205	9	Y	186	183	1			40
09	14160	X	13484	-0-	-676	-0-	13462	3	22	9	Y	20	57	1			3

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	13290	X	10079	-0-	-3211	-0-	10012	3	67	9	Y	61	53	1	7	8	46
05	11594	X	10192	-0-	-1402	-0-	10133	3	59	9	Y	54	53	1	1	8	46
06	10260	X	9548	-0-	-712	-0-	9480	3	68	9	Y	62	52	1			56
07	10416	X	7976	-0-	-2440	-0-	7937	3	39	9	Y	35	51	1			40
08	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10642	3	59	9	Y	54	55	1			39
09	9990	X	9898	-0-	-92	-0-	9852	3	46	9	Y	42					81

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	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	18029	3	87	9	Y	79	161	1			37
05	17949	X	17378	-0-	-571	-0-	17293	3	85	9	Y	77					114
06	17370	X	16836	-0-	-534	-0-	16744	3	92	9	Y	84	159	1			39
07	17949	X	16956	-0-	-993	-0-	16889	3	67	9	Y	61					100
08	18724	X	16594	-0-	-2130	-0-	16536	3	58	9	Y	53	76	1			77
09	18120	X	14299	-0-	-3821	-0-	14232	3	67	9	Y	61	76	1			62

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15790	3	72	9	Y	65					105
05	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	15021	3	68	9	Y	62	92	1			75
06	14730	X	14096	-0-	-634	-0-	14041	3	55	9	Y	50	89	1			36
07	15221	X	14455	-0-	-766	-0-	14401	3	54	9	Y	49					85
08	17050	X	13574	-0-	-3476	-0-	13488	3	86	9	Y	78	82	1			81
09	15870	X	13376	-0-	-2494	-0-	13299	3	77	9	Y	70	83	1			68

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 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	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	15376	3	92	9	Y	84	87	1			72
05	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15501	3	89	9	Y	81	83	1			70
06	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	15213	3	110	9	Y	100	79	1			91
07	12648	X	11786	-0-	-862	-0-	11728	3	58	9	Y	53	82	1	1	8	61
08	16523	X	15086	-0-	-1437	-0-	15003	3	83	9	Y	75	81	1			55
09	15480	X	15284	-0-	-196	-0-	15212	3	72	9	Y	65					120

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17774	-0-	-1396	-0-	17774	3			Y	-0-					-0-
05	19251	X	18080	-0-	-1171	-0-	18080	3			Y	-0-					-0-
06	18690	X	17253	-0-	-1437	-0-	17253	3			Y	-0-					-0-
07	19313	X	17968	-0-	-1345	-0-	17968	3			Y	-0-					-0-
08	18631	X	17576	-0-	-1055	-0-	17576	3			Y	-0-					-0-
09	17760	X	15749	-0-	-2011	-0-	15749	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8808	3	51	9	N	46	44	1			39
05	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9048	3	55	9	N	50	45	1			44
06	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8894	3	64	9	N	58	49	1			53
07	9145	X	7385	-0-	-1760	-0-	7351	3	34	9	N	31	47	1			37
08	9145	X	7081	-0-	-2064	-0-	7041	3	40	9	N	36	47	1			26
09	8970	X	6941	-0-	-2029	-0-	6909	3	32	9	N	29					55

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	37278	3			Y	-0-					-0-
05	33306	X	33306	-0-	-0-	-0-	33306	3			Y	-0-					-0-
06	29426	X	29426	-0-	-0-	-0-	29426	3			Y	-0-					-0-
07	30814	X	27287	-0-	-3527	-0-	27287	3			Y	-0-					-0-
08	26035	X	26035	-0-	-0-	-0-	26035	3			Y	-0-					-0-
*09	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	25274	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24240	X	20995	-0-	-3245	-0-	20995	3			N	-0-					-0-
05	22227	X	13386	-0-	-8841	-0-	13386	3			N	-0-					-0-
06	22710	X	7036	-0-	-15674	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
07	23467	X	10913	-0-	-12554	-0-	10913	3			N	-0-					-0-
08	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					N	-0-					-0-
*09	25860	X	25860	-0-	-0-	-0-	25860	3			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 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-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	430	1	774	2	Y	-0-					22
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	473	1	811	2	Y	1					23
							1	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	349	1	622	2	Y	3					26
							3	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	341	1	620	2	Y	9					35
							10	9									
08	1209	N	936	-0-	-273	-0-	334	1	600	2	Y	2	34	1			3
							2	9									
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	377	1	646	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	886	2	Y	-0-					10
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	2	Y	-0-					10
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	639	2	Y	-0-					10
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	3					13
							3	9									
08	868	N	722	-0-	-146	-0-	39	1	672	2	Y	10	13	1			10
							11	9									
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	37	1	629	2	Y	-0-					10

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-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	2	Y	-0-					13
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	79	1	1123	2	Y	-0-					13
06	990	N	896	-0-	-94	-0-	59	1	837	2	Y	-0-					13
07	1178	N	850	-0-	-328	-0-	52	1	798	2	Y	-0-					13
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	63	1	1094	2	Y	-0-					13
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	64	1	1085	2	Y	-0-					13

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 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	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			Y	-0-					24
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					24
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					24
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					24
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					24
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					24

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 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-

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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	136	1	1992	2	Y	-0-					22
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	121	1	1733	2	Y	1					23
							1	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	111	1	1589	2	Y	-0-					23
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	118	1	1818	2	Y	8					31
							9	9									
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	109	1	1898	2	Y	26	30	1			27
							29	9									
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	99	1	1675	2	Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	2	Y	-0-					28
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	60	1	851	2	Y	-0-					28
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	56	1	795	2	Y	-0-					28
07	899	N	791	-0-	-108	-0-	48	1	743	2	Y	-0-					28
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					28
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	54	1	915	2	Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	248	1	720	2	Y	1					20
							1	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	385	1	1170	2	Y	9					29
							10	9									
06	660	N	352	-0-	-308	-0-	92	1	259	2	Y	1					30
							1	9									
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	291	1	897	2	Y	6					36
							7	9									
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	288	1	830	2	Y	8	24	1			20
							9	9									
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	131	1	334	2	Y	-0-					20

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	72	1	1053	2	Y	-0-					9
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	77	1	1099	2	Y	1					10
							1	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	71	1	1015	2	Y	-0-					10
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	69	1	1057	2	Y	5					15
							6	9									
08	DLQ G-10		2077	-0-	2077	2077	111	1	1937	2	Y	26	14	1			27
							29	9									
09	DLQ G-10		3788	-0-	3788	5865	211	1	3577	2	Y	-0-					27

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 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	960	N	953	-0-	-7	-0-	340	1	613	2	Y	-0-					22
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	407	1	698	2	Y	1					23
							1	9									
06	960	N	943	-0-	-17	-0-	338	1	602	2	Y	3					26
							3	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	399	1	726	2	Y	10					36
							11	9									
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	371	1	667	2	Y	2	35	1			3
							2	9									
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	415	1	712	2	Y	-0-					3

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 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-

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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	Y	-0-					5
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	Y	-0-					5
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-					5
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	17	1	262	2	Y	2					7
							2	9									
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	26	1	451	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					6

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					5
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	1					6
							1	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-					6
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	85	1	1306	2	Y	6					12
							7	9									
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	126	1	2204	2	Y	29	11	1			30
							32	9									
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	75	1	1279	2	Y	-0-					30

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	84	1	1233	2	Y	-0-					13
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	88	1	1257	2	Y	1					14
							1	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	78	1	1115	2	Y	-0-					14
07	1085	N	887	-0-	-198	-0-	54	1	830	2	Y	3					17
							3	9									
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	62	1	1074	2	Y	14	16	1			15
							15	9									
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	56	1	949	2	Y	-0-					15

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	89	1	1304	2	Y	-0-					6
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	97	1	1378	2	Y	-0-					6
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	96	1	1377	2	Y	-0-					6
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	92	1	1418	2	Y	-0-					6
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	86	1	1502	2	Y	-0-					6
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	72	1	1217	2	Y	-0-					6

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	1590	N	1225	-0-	-365	-0-	314	1	910	2	Y	1					38
							1	9									
05	1643	N	1155	-0-	-488	-0-	284	1	863	2	Y	7					45
							8	9									
06	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	333	1	943	2	Y	4					49
							4	9									
07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	299	1	922	2	Y	6					55
							7	9									
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	309	1	889	2	Y	8	37	1			26
							9	9									
09	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	348	1	890	2	Y	-0-					26

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	67	-0-	67	608	14	1	53	2	Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	608					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					-0-
08	83	N	-0-	-0-	-83	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	475	1	2215	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
05	1581	N	1234	-0-	-347	-0-	253	1	969	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	305	1	1235	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
07	1581	N	542	-0-	-1039	-0-	122	1	409	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	328	1	1280	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
*09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	513	1	1977	2	Y	9	10	1			4
							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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	511	1	1483	2	Y	1					39
							1	9									
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	464	1	1408	2	Y	12					51
							13	9									
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	586	1	1660	2	Y	7					58
							8	9									
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	538	1	1660	2	Y	10					68
							11	9									
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	529	1	1523	2	Y	15	46	1			37
							17	9									
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	534	1	1365	2	Y	-0-					37

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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	102	1	1499	2	Y	-0-					23
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	111	1	1576	2	Y	1					24
							1	9									
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	109	1	1558	2	Y	-0-					24
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	103	1	1582	2	Y	7					31
							8	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	98	1	1709	2	Y	24	30	1			25
							26	9									
*09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	100	1	1693	2	Y	-0-					25

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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	2	Y	-0-					5
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	Y	-0-					5
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					5
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	14	1	221	2	Y	1					6
							1	9									
08	496	N	324	-0-	-172	-0-	17	1	303	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
09	480	N	233	-0-	-247	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					4

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	900	N	874	-0-	-26	-0-	312	1	562	2	Y	-0-					20
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	379	1	649	2	Y	1					21
							1	9									
06	900	N	741	-0-	-159	-0-	266	1	473	2	Y	2					23
							2	9									
07	899	N	831	-0-	-68	-0-	292	1	530	2	Y	8					31
							9	9									
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	277	1	498	2	Y	1	30	1			2
							1	9									
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	302	1	519	2	Y	-0-					2

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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	95	1	1400	2	Y	-0-					11
05	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	101	1	1438	2	Y	1					12
							1	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	94	1	1349	2	Y	-0-					12
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	104	1	1602	2	Y	7					19
							8	9									
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	99	1	1732	2	Y	23	18	1			24
							25	9									
*09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	93	1	1580	2	Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	61	1	888	2	Y	-0-					9
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	61	1	874	2	Y	-0-					9
06	930	N	843	-0-	-87	-0-	55	1	788	2	Y	-0-					9
07	961	N	675	-0-	-286	-0-	41	1	631	2	Y	3					12
							3	9									
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	34	1	588	2	Y	9	12	1			9
							10	9									
09	660	N	578	-0-	-82	-0-	32	1	546	2	Y	-0-					9

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	462	1	1340	2	Y	1					50
							1	9									
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	526	1	1597	2	Y	13					63
							14	9									
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	570	1	1615	2	Y	7					70
							8	9									
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	527	1	1625	2	Y	10					80
							11	9									
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	529	1	1524	2	Y	15	54	1			41
							17	9									
*09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	565	1	1444	2	Y	-0-					41

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

04	690	N	241	-0-	-449	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					8
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					8
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1	977	2	Y	-0-					8
07	248	N	89	-0-	-159	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					8
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	64	1	1124	2	Y	16	8	1			16
							18	9									
09	1050	N	406	-0-	-644	-0-	23	1	383	2	Y	-0-					16

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

04	270	N	-0-	-0-	-270	-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	0	N	-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

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	148	1	428	2	Y	-0-					14
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	139	1	421	2	Y	3					17
							3	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	159	1	449	2	Y	2					19
							2	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	144	1	443	2	Y	3					22
							3	9									
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	144	1	415	2	Y	4	15	1			11
							4	9									
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	162	1	415	2	Y	-0-					11

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	52	1	242	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	72	1	277	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	66	1	268	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	71	1	237	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
08	372	N	257	-0-	-115	-0-	50	1	194	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	94	1	364	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	748	1	1347	2	Y	-0-					32
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	632	1	1084	2	Y	1					33
							1	9									
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	877	1	1561	2	Y	8					41
							9	9									
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	859	1	1563	2	Y	22					63
							24	9									
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	910	1	1635	2	Y	5	61	1			7
							6	9									
*09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	736	1	1261	2	Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 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	1710	N	1635	-0-	-75	-0-	286	1	1335	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	289	1	1110	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
06	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	319	1	1291	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	426	1	1432	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
08	2077	X	2075	-0-	-2	-0-	421	1	1641	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
09	1650	X	868	-0-	-782	-0-	177	1	681	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

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

04	630	N	464	-0-	-166	-0-	463	2	1	9	Y	1					13
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	944	2	20	9	Y	18					31
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	Y	8					39
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	Y	3					42
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	Y	3					45
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					45

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	Y	2					17
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1184	2	26	9	Y	24					41
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	Y	12					53
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	Y	5					58
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1318	2	6	9	Y	5					63
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					63

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		880	-0-	880	880	880	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3609	-0-	3609	4489	3609	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2976	-0-	2976	7465	2976	2			Y	-0-					-0-
08	10329	X	2864	-0-	-7465	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2564	-0-	-1036	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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	1560	N	1362	-0-	-198	-0-	1362	2			Y	-0-					25
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					25
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					25
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					25
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					25
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					25

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	181	1	1018	2	Y	-0-					24
05	310	N	46	-0-	-264	-0-	17	1	29	2	Y	-0-					24
06	390	N	190	-0-	-200	-0-	68	1	122	2	Y	-0-					24
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	104	1	610	2	Y	-0-					24
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	336	2	Y	-0-					24
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	399	2	Y	-0-					24

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	269	2	Y	-0-					51
05	279	N	34	-0-	-245	-0-	12	1	22	2	Y	-0-					51
06	420	N	29	-0-	-391	-0-	10	1	19	2	Y	-0-					51
07	341	N	38	-0-	-303	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					51
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					51
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					51

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	109	1	610	2	Y	-0-					33
05	310	N	58	-0-	-252	-0-	21	1	37	2	Y	-0-					33
06	600	N	78	-0-	-522	-0-	28	1	50	2	Y	-0-					33
07	744	N	193	-0-	-551	-0-	28	1	165	2	Y	-0-					33
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	2	Y	-0-					33
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	Y	-0-					33

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 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	420	N	148	-0-	-272	-0-	22	1	126	2	Y	-0-					24
05	403	N	25	-0-	-378	-0-	9	1	16	2	Y	-0-					24
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	43	1	77	2	Y	-0-					24
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	18	1	104	2	Y	-0-					24
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	2	Y	-0-					24
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	55	1	429	2	Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					3
05	403	N	76	-0-	-327	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					3
06	330	N	221	-0-	-109	-0-	22	1	199	2	Y	-0-					3
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	Y	-0-					3
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					3
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	11	1	96	2	Y	19					22
							21	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	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	7	1	56	2	Y	1					1
							1	9									

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	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	252	1	2238	2	Y	-0-					4
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	273	1	2374	2	Y	-0-					4
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	248	1	2243	2	Y	-0-					4
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	265	1	2078	2	Y	-0-					4
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	271	1	2275	2	Y	-0-					4
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	179	1	1517	2	Y	22					26
							24	9									

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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	97	1	857	2	Y	-0-					16
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	86	1	748	2	Y	-0-					16
06	840	N	815	-0-	-25	-0-	81	1	734	2	Y	-0-					16
07	992	N	786	-0-	-206	-0-	89	1	697	2	Y	-0-					16
08	837	N	768	-0-	-69	-0-	82	1	686	2	Y	-0-					16
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	163	1	1385	2	Y	92					108
							101	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					4
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					4
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					4
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					4
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					4
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	96	2	2	9	Y	2					6

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					2
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					2
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					2
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					2
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					2
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	99	1	761	2	Y	4					52
							4	9									
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	109	1	691	2	Y	-0-					52
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	111	1	735	2	Y	40					92
							44	9									
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	100	1	797	2	Y	9					101
							10	9									
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	103	1	815	2	Y	5	84	1			22
							6	9									
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	106	1	768	2	Y	2					24
							2	9									

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	990	N	926	-0-	-64	-0-	107	1	819	2	N	-0-					87
05	992	N	901	-0-	-91	-0-	122	1	779	2	N	-0-					87
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	122	1	810	2	N	-0-					87
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	113	1	896	2	N	-0-					87
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	116	1	917	2	N	-0-					87
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	124	1	895	2	N	-0-					87

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

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

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

04	360	N	359	-0-	-1	-0-	41	1	318	2	N	-0-					13
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	51	1	323	2	N	-0-					13
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	71	1	471	2	N	-0-					13
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	64	1	509	2	N	-0-					13
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	50	1	392	2	N	-0-					13
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	50	1	358	2	N	-0-					13

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	157	1	1045	2	Y	15					35
							17	9									
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	133	1	1060	2	Y	3					38
							3	9									
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	83	1	657	2	Y	1	31	1			8
							1	9									
09	1230	N	678	-0-	-552	-0-	82	1	595	2	Y	1					9
							1	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	270	1	1089	2	N	-0-					63
05	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	233	1	1029	2	N	-0-					63
06	1560	N	1215	-0-	-345	-0-	244	1	971	2	N	-0-					63
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	288	1	1121	2	N	-0-					63
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	282	1	1064	2	N	-0-					63
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	322	1	1175	2	N	-0-					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

04	360	N	285	-0-	-75	-0-	33	1	252	2	N	-0-					105
05	310	N	190	-0-	-120	-0-	26	1	164	2	N	-0-					105
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	40	1	268	2	N	-0-					105
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	37	1	292	2	N	-0-					105
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-					105
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	27	1	197	2	N	-0-					105

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	129	1	988	2	N	-0-					78
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	152	1	970	2	N	-0-					78
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	146	1	969	2	N	-0-					78
07	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	113	1	896	2	N	-0-					78
08	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	116	1	917	2	N	-0-					78
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	125	1	898	2	N	-0-					78

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

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

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	97	1	642	2	N	-0-					7
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	163	1	1300	2	N	-0-					7
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	142	1	1118	2	N	20					27
							22	9									
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	147	1	1062	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1260	N	686	-0-	-574	-0-	88	1	591	2	N	6					63
							7	9									
05	899	N	767	-0-	-132	-0-	95	1	670	2	N	2					65
							2	9									
06	810	N	610	-0-	-200	-0-	61	1	543	2	N	5					70
							6	9									
07	713	N	552	-0-	-161	-0-	59	1	485	2	N	7					77
							8	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	152	1	969	2	N	-0-					77
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	154	1	933	2	N	-0-					77

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

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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	89	1	596	2	N	-0-					35
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	85	1	600	2	N	-0-					35
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	66	1	589	2	N	-0-					35
07	713	N	681	-0-	-32	-0-	73	1	608	2	N	-0-					35
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	84	1	534	2	N	-0-					35
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	86	1	518	2	N	-0-					35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	86	1	574	2	N	-0-					82
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	128	1	904	2	N	-0-					82
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-					82
07	682	N	16	-0-	-666	-0-	2	1	14	2	N	-0-					82
08	1023	N	7	-0-	-1016	-0-	1	1	6	2	N	-0-					82
09	180	N	23	-0-	-157	-0-	3	1	20	2	N	-0-					82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 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	0	N	-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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 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	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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	830	2	N	2					97
05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	116	1	821	2	N	-0-					97
06	1080	N	855	-0-	-225	-0-	85 13	1 9	757	2	N	12					109
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	99 6	1 9	817	2	N	5					114
08	930	N	906	-0-	-24	-0-	123	1	783	2	N	-0-					114
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	133	1	805	2	N	-0-					114

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

04	1080	X	323	-0-	-757	-0-	42	1	281	2	N	-0-					67
05	1116	X	885	-0-	-231	-0-	110	1	775	2	N	-0-					67
06	720	N	523	-0-	-197	-0-	53	1	470	2	N	-0-					67
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	65	1	541	2	N	-0-					67
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	145	1	929	2	N	-0-					67
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	121	1	732	2	N	-0-					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 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	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

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 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	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	185	1	1241	2	N	2					60
							2	9									
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	181	1	1276	2	N	-0-					60
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	142	1	1262	2	N	-0-					60
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	166	1	1373	2	N	-0-					60
08	1457	N	805	-0-	-652	-0-	109	1	696	2	N	-0-					60
09	1410	N	738	-0-	-672	-0-	105	1	633	2	N	-0-					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 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-					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

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 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-					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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	230 15	1 9	1544	2	Y	14					31
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	178 18	1 9	1256	2	Y	16					47
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	199 20	1 9	1775	2	Y	18	38	1			27
07	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	184 14	1 9	1525	2	Y	13					40
08	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	165 9	1 9	1057	2	Y	8					48
09	1980	N	1570	-0-	-410	-0-	221 9	1 9	1340	2	Y	8					56

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	126 12	1 9	846	2	Y	11					17
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	194 19	1 9	1371	2	Y	17					34
06	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	107 11	1 9	950	2	Y	10	27	1			17
07	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	129 10	1 9	1069	2	Y	9					26
08	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	291 15	1 9	1858	2	Y	14					40
*09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	327 13	1 9	1979	2	Y	12					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-					43
07	14B2 EXT		362	-0-	362	362	39	1	323	2	N	-0-					43
08	14B2 EXT		263	-0-	263	625	36	1	227	2	N	-0-					43
09	14B2 EXT		127	-0-	127	752	18	1	109	2	N	-0-					43

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

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

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

04	2220	N	2037	-0-	-183	-0-	403	1	1628	2	Y	5					62
							6	9									
05	2294	N	1831	-0-	-463	-0-	336	1	1488	2	Y	6					68
							7	9									
06	2220	N	1858	-0-	-362	-0-	372	1	1479	2	Y	6					74
							7	9									
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	490	1	1902	2	Y	11	58	1			27
							12	9									
*08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	458	1	1731	2	Y	16					43
							18	9									
09	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	385	1	1405	2	Y	8					51
							9	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	317	1	1276	2	Y	32					49
							35	9									
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	558	1	2469	2	Y	10					59
							11	9									
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	369	1	1472	2	Y	6					65
							7	9									
07	1674	X	942	-0-	-732	-0-	192	1	746	2	Y	4	51	1			18
							4	9									
*08	3038	X	914	-0-	-2124	-0-	190	1	716	2	Y	7					25
							8	9									
09	2940	X	926	-0-	-2014	-0-	198	1	724	2	Y	4					29
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	2	N	-0-					68
05	527	N	176	-0-	-351	-0-	22	1	154	2	N	-0-					68
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	31	1	276	2	N	-0-					68
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	279	2	N	-0-					68
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	37	1	237	2	N	-0-					68
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	34	1	208	2	N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	242	1	974	2	Y	3					37
							3	9									
05	1209	N	927	-0-	-282	-0-	170	1	754	2	Y	3					40
							3	9									
06	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	359	1	1430	2	Y	6					46
							7	9									
07	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	341	1	1325	2	Y	8	36	1			18
							9	9									
*08	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	382	1	1440	2	Y	12					30
							13	9									
*09	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	394	1	1440	2	Y	8					38
							9	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

04	3000	N	3010	-0-	10	10	386	1	2587	2	Y	34					51
							37	9									
05	2931	N	2921	-0-	-10	-0-	358	1	2528	2	Y	32					83
							35	9									
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	299	1	2659	2	Y	28	66	1			45
							31	9									
07	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	305	1	2524	2	Y	21					66
							23	9									
*08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	459	1	2938	2	Y	21					87
							23	9									
*09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	492	1	2981	2	Y	18					106
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 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	1500	N	976	-0-	-524	-0-	193	1	779	2	Y	4					30
							4	9									
05	1240	N	768	-0-	-472	-0-	141	1	624	2	Y	3					33
							3	9									
06	1050	N	732	-0-	-318	-0-	146	1	584	2	Y	2					35
							2	9									
07	1023	N	861	-0-	-162	-0-	175	1	682	2	Y	4	28	1			11
							4	9									
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	171	1	646	2	Y	6					17
							7	9									
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	180	1	659	2	Y	4					21
							4	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

04	930	N	916	-0-	-14	-0-	119	1	797	2	Y	-0-					57
05	1240	N	849	-0-	-391	-0-	104	1	745	2	Y	-0-					57
06	1140	N	943	-0-	-197	-0-	95	1	848	2	Y	-0-					57
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	85	1	735	2	Y	-0-					57
08	837	N	674	-0-	-163	-0-	90	1	584	2	Y	-0-					57
09	930	N	607	-0-	-323	-0-	86	1	521	2	Y	-0-					57

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

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-	102	1	910	2	N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	83	1	686	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		681	-0-	681	681	92	1	589	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		605	-0-	605	1286	86	1	519	2	N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	126	1	846	2	Y	-0-					5
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	126	1	893	2	Y	-0-					5
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	93	1	827	2	Y	-0-					5
07	992	N	822	-0-	-170	-0-	89	1	733	2	Y	-0-					5
08	1023	N	681	-0-	-342	-0-	92	1	589	2	Y	-0-					5
09	930	N	703	-0-	-227	-0-	100	1	603	2	Y	-0-					5

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

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

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 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-					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

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 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	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	386	1	1537	2	N	-0-					48
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	428	1	1509	2	N	4					52
							4	9									
06	1890	N	1652	-0-	-238	-0-	307	1	1339	2	N	5					57
							6	9									
07	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	361	1	1542	2	N	-0-					57
08	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	261	1	1520	2	N	-0-					57
09	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	259	1	1293	2	N	-0-					57

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 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	900	N	688	-0-	-212	-0-	89	1	599	2	N	-0-					52
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	103	1	728	2	N	-0-					52
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	84	1	748	2	N	-0-					52
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	89	1	733	2	N	-0-					52
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	98	1	627	2	N	-0-					52
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	113	1	682	2	N	-0-					52

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 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	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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 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-					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

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	312	1	1242	2	N	-0-					22
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	199	1	702	2	N	-0-					22
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	151	1	656	2	N	-0-					22
07	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	213	1	911	2	N	-0-					22
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	159	1	925	2	N	-0-					22
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	130	1	650	2	N	-0-					22

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 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	900	N	838	-0-	-62	-0-	168	1	670	2	N	-0-					85
05	961	N	783	-0-	-178	-0-	173	1	610	2	N	-0-					85
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	145	1	634	2	N	-0-	67	1			18
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	157	1	673	2	N	-0-					18
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	108	1	628	2	N	-0-					18
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	121	1	603	2	N	-0-					18

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 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	1260	N	657	-0-	-603	-0-	85	1	572	2	N	-0-					70
05	682	N	550	-0-	-132	-0-	68	1	482	2	N	-0-					70
06	1230	N	526	-0-	-704	-0-	53	1	473	2	N	-0-					70
07	682	N	536	-0-	-146	-0-	58	1	478	2	N	-0-					70
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	80	1	510	2	N	-0-					70
09	540	N	129	-0-	-411	-0-	18	1	111	2	N	-0-					70

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	193	1	770	2	N	-0-					85
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	168	1	593	2	N	-0-					85
06	930	N	738	-0-	-192	-0-	138	1	600	2	N	-0-					85
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	237	1	1014	2	N	19					104
							21	9									
08	775	N	657	-0-	-118	-0-	96	1	561	2	N	-0-					104
09	750	N	524	-0-	-226	-0-	88	1	436	2	N	-0-					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 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-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 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-					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

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

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-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	127 20	1 9	1134	2	N	18					38
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	110	1	911	2	N	-0-					38
08	14B2	EXT	717	-0-	717	717	97	1	620	2	N	-0-					38
09	14B2	EXT	364	-0-	364	1081	52	1	312	2	N	-0-					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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	62 8	1 9	556	2	N	7					7
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	578	2	N	-0-					7
08	14B2	EXT	436	-0-	436	436	59 1	1 9	376	2	N	1					8
09	14B2	EXT	238	-0-	238	674	34	1	204	2	N	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	169	1	1506	2	N	-0-					43
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	161	1	1332	2	N	-0-					43
08	14B2 EXT		1109	-0-	1109	1109	150	1	959	2	N	-0-					43
09	14B2 EXT		1235	-0-	1235	2344	175	1	1060	2	N	-0-					43

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

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

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	2	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	2	N	-0-					-0-
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	28	1	172	2	N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

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

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	334	1	1322	2	N	-0-					38
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	366	1	1290	2	N	-0-					38
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	530	1	2303	2	N	2					40
							2	9									
07	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	289	1	1238	2	N	-0-					40
08	1643	N	1415	-0-	-228	-0-	209	1	1206	2	N	-0-					40
09	2160	N	1319	-0-	-841	-0-	221	1	1098	2	N	-0-					40

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 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	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 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	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	-0-					84
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	N	-0-					84
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	2	N	-0-					84
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	N	-0-					84
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					84
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					84

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

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

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	318	1	1385	2	N	-0-					45
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	213	1	909	2	N	-0-					45
08	14B2	EXT	1445	-0-	1445	1445	212	1	1233	2	N	-0-					45
09	14B2	EXT	1079	-0-	1079	2524	180	1	899	2	N	-0-					45

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 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	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	290	1	1153	2	N	3					43
							3	9									
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	328	1	1157	2	N	-0-					43
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	228	1	994	2	N	-0-					43
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	293	1	1253	2	N	2					45
							2	9									
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	225	1	1312	2	N	10					55
							11	9									
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	218	1	1089	2	N	-0-					55

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	229	1	1760	2	N	11					84
							12	9									
05	2139	N	1929	-0-	-210	-0-	262	1	1666	2	N	1					85
							1	9									
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	275	1	1831	2	N	14					99
							15	9									
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	247	1	1959	2	N	13					112
							14	9									
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	237	1	1861	2	N	5					117
							6	9									
09	2130	N	1797	-0-	-333	-0-	219	1	1572	2	N	5					122
							6	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	149	1	1144	2	N	-0-					85
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	147	1	936	2	N	2					87
							2	9									
06	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	141	1	934	2	N	2					89
							2	9									
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	125	1	998	2	N	3					92
							3	9									
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	132	1	1040	2	N	12	71	1			33
							13	9									
*09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	143	1	1031	2	N	2					35
							2	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	171	1	1308	2	N	7					35
							8	9									
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	191	1	1216	2	N	7					42
							8	9									
06	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	191	1	1267	2	N	5					47
							6	9									
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	172	1	1369	2	N	5					52
							6	9									
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	177	1	1393	2	N	8					60
							9	9									
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	188	1	1353	2	N	2					62
							2	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	328	1	1307	2	N	2					47
							2	9									
05	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	321	1	1132	2	N	-0-					47
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	252	1	1099	2	N	8					55
							9	9									
07	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	285	1	1218	2	N	-0-					55
08	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	197	1	1149	2	N	-0-					55
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	217	1	1081	2	N	-0-					55

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	540	N	539	-0-	-1	-0-	13	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	15	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	450	X	150	-0-	-300	-0-	3	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	336	-0-	-284	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	446	-0-	-205	-0-	10	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 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-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	420	N	85	-0-	-335	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-					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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3453	X	1313	-0-	-2140	-0-	39	1	1266	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
05	961	N	693	-0-	-268	-0-	20	1	670	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
06	1170	N	840	-0-	-330	-0-	24	1	813	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1364	N	985	-0-	-379	-0-	32	1	947	2	Y	5					6
							6	9									
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	33	1	1023	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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. (I) GAS LIFT(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-	24	1	772	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	14	1	494	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	720	N	583	-0-	-137	-0-	17	1	563	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	837	N	656	-0-	-181	-0-	21	1	631	2	Y	4					5
							4	9									
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	515	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

04	1410	X	1353	-0-	-57	-0-	47	1	1305	2	Y	1					4
							1	9									
05	1457	X	1315	-0-	-142	-0-	47	1	1266	2	Y	2					6
							2	9									
06	1350	X	1262	-0-	-88	-0-	45	1	1216	2	Y	1					7
							1	9									
07	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	54	1	1427	2	Y	1					8
							1	9									
08	1395	X	1215	-0-	-180	-0-	43	1	1171	2	Y	1					9
							1	9									
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					9

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

04	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	44	1	1199	2	Y	2					4
							2	9									
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	38	1	1034	2	Y	2					6
							2	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	41	1	1112	2	Y	2					8
							2	9									
07	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	41	1	1075	2	Y	2					10
							2	9									
08	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	36	1	990	2	Y	2					12
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

04	570	N	545	-0-	-25	-0-	19	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	20	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	Y	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	21	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	53	1	1744	2	Y	3					80
							3	9									
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	54	1	1947	2	Y	5					85
							6	9									
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	55	1	1818	2	Y	-0-					85
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	61	1	1782	2	Y	3					88
							3	9									
08	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	62	1	1730	2	Y	2	2	8			88
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	41	1	1138	2	Y	-0-					1
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	38	1	1019	2	Y	-0-					1
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	33	1	895	2	Y	-0-					1
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	39	1	1023	2	Y	-0-					1
08	961	N	949	-0-	-12	-0-	33	1	916	2	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	6944	X	1508	-0-	-5436	-0-	1499	2	9	9	Y	8					32
05	2263	X	927	-0-	-1336	-0-	924	2	3	9	Y	3	32	1			3
06	2190	X	909	-0-	-1281	-0-	906	2	3	9	Y	3					6
07	1705	X	1046	-0-	-659	-0-	1038	2	8	9	Y	7	3	8			10
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1366	2	11	9	Y	10	5	8			15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	69	1	1903	2	Y	2					7
							2	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	68	1	1818	2	Y	2					9
							2	9									
06	2190	N	1732	-0-	-458	-0-	62	1	1668	2	Y	2					11
							2	9									
07	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	72	1	1887	2	Y	2					13
							2	9									
08	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	63	1	1740	2	Y	3	1	8			15
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	28	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	32	1	855	2	Y	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	36	1	941	2	Y	-0-					-0-
*08	989	X	989	-0-	-0-	-0-	35	1	954	2	Y	-0-					-0-
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 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-					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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2580	-0-	-390	-0-	60	1	2513	2	Y	6					10
							7	9									
05	2635	X	2115	-0-	-520	-0-	50	1	2056	2	Y	8					18
							9	9									
06	2190	X	2084	-0-	-106	-0-	47	1	2030	2	Y	6	17	1			7
							7	9									
07	2666	X	1571	-0-	-1095	-0-	1560	2	11	9	Y	10	2	8			15
*08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	60	1	2741	2	Y	11	20	1	2	8	4
							12	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					4

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	2220	N	2010	-0-	-210	-0-	66	1	1924	2	Y	18					47
							20	9									
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	84	1	2518	2	Y	10					57
							11	9									
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	90	1	2290	2	Y	17					74
							19	9									
07	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	66	1	1779	2	Y	17	4	8			87
							19	9									
08	2294	N	1367	-0-	-927	-0-	51	1	1309	2	Y	6	2	8			91
							7	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

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	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2718	2	9	9	Y	8					18
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2779	2	12	9	Y	11					29
06	2610	N	2559	-0-	-51	-0-	2551	2	8	9	Y	7					36
07	2697	N	2458	-0-	-239	-0-	2450	2	8	9	Y	7					43
08	2697	N	2513	-0-	-184	-0-	2504	2	9	9	Y	8	1	8			50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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	1650	X	813	-0-	-837	-0-	27	1	778	2	Y	7					20
							8	9									
05	1705	X	1155	-0-	-550	-0-	37	1	1114	2	Y	4					24
							4	9									
06	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	41	1	1058	2	Y	8					32
							9	9									
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	40	1	1082	2	Y	11	3	8			40
							12	9									
08	1147	N	914	-0-	-233	-0-	34	1	877	2	Y	3	1	8			42
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	51	1	1647	2	Y	15	22	1			11
							17	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	41	1	1418	2	Y	11					22
							12	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	49	1	1653	2	Y	13	22	1			13
							14	9									
07	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	35	1	1044	2	Y	7					20
							8	9									
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	45	1	1376	2	Y	8	22	1			6
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	66	1	2123	2	Y	7	13	1			5
							8	9									
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	53	1	1827	2	Y	5					10
							6	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	72	1	2435	2	Y	9	10	1	2	8	7
							10	9									
07	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	68	1	2019	2	Y	5					12
							6	9									
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	63	1	1931	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	71	1	2291	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	63	1	2148	2	Y	6					11
							7	9									
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	70	1	2364	2	Y	6	11	1			6
							7	9									
07	2325	N	2034	-0-	-291	-0-	66	1	1962	2	Y	5					11
							6	9									
08	2232	N	1914	-0-	-318	-0-	60	1	1850	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	25	1	1055	2	Y	7					23
							8	9									
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	39	1	1627	2	Y	8					31
							9	9									
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	31	1	1335	2	Y	10					41
							11	9									
07	1116	N	698	-0-	-418	-0-	690	2	8	9	Y	7	1	8			47
08	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	26	1	1207	2	Y	4	39	1	2	8	10
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1920	N	1539	-0-	-381	-0-	62	1	1465	2	Y	11					40
							12	9									
05	2170	N	1698	-0-	-472	-0-	75	1	1610	2	Y	12	41	1			11
							13	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	71	1	1555	2	Y	11					22
							12	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	74	1	1535	2	Y	13	2	8			33
							14	9									
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	77	1	1626	2	Y	14	3	8			44
							15	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	36	1	1495	2	Y	25					65
							28	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	34	1	1420	2	Y	19					84
							21	9									
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	2	Y	24					108
							26	9									
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1330	2	36	9	Y	33	1	8			140
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	34	1	1546	2	Y	10	118	1	2	8	30
							11	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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	1620	X	1286	-0-	-334	-0-	30	1	1246	2	Y	9					15
							10	9									
05	1364	X	1277	-0-	-87	-0-	30	1	1238	2	Y	8					23
							9	9									
06	1320	X	1050	-0-	-270	-0-	23	1	1021	2	Y	5	21	1			7
							6	9									
07	1333	X	1042	-0-	-291	-0-	1032	2	10	9	Y	9					16
08	1333	X	1185	-0-	-148	-0-	25	1	1153	2	Y	6	19	1			3
							7	9									
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	29	1	1190	2	Y	6					16
							7	9									
05	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	31	1	1297	2	Y	5					21
							6	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	22	1	970	2	Y	6					27
							7	9									
07	1271	N	687	-0-	-584	-0-	680	2	7	9	Y	6	1	8			32
08	1333	N	791	-0-	-542	-0-	17	1	771	2	Y	3	27	1	2	8	6
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2160	X	2031	-0-	-129	-0-	61	1	1959	2	Y	10	14	1			7
							11	9									
05	2201	X	1573	-0-	-628	-0-	44	1	1521	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
06	2160	X	1736	-0-	-424	-0-	50	1	1678	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
07	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	74	1	2209	2	Y	24	13	8			14
							26	9									
08	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	44	1	1344	2	Y	5	12	1			7
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	77	1	2473	2	Y	20	23	1			15
							22	9									
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	70	1	2379	2	Y	17	21	1			11
							19	9									
06	2820	N	2508	-0-	-312	-0-	72	1	2418	2	Y	16	20	1			7
							18	9									
07	3100	N	3321	-0-	221	221	107	1	3188	2	Y	24					31
							26	9									
*08	2652	N	2431	-0-	-221	-0-	76	1	2340	2	Y	14	26	1			19
							15	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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. (I) GAS LIFT(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	2287	-0-	-323	-0-	68	1	2206	2	Y	12	22	1			9
							13	9									
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	80	1	2731	2	Y	12					21
							13	9									
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	80	1	2716	2	Y	13	21	1			13
							14	9									
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	82	1	2442	2	Y	10					23
							11	9									
08	2697	N	2406	-0-	-291	-0-	76	1	2321	2	Y	8	25	1			6
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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. (I) GAS LIFT(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	N	2509	-0-	-0-	-0-	74	1	2416	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	65	1	2183	2	Y	14	16	1			8
							15	9									
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	69	1	2342	2	Y	18	21	1			5
							20	9									
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	61	1	1941	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
*08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	60	1	2135	2	Y	24	12	1	14	8	2
							26	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	57	1	1847	2	Y	29	60	1			20
							32	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	65	1	2212	2	Y	28					48
							31	9									
06	2070	N	1892	-0-	-178	-0-	54	1	1812	2	Y	24	47	1			25
							26	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	70	1	2076	2	Y	24					49
							26	9									
08	2139	N	1619	-0-	-520	-0-	51	1	1550	2	Y	16	54	1			11
							18	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 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	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	86	1	2367	2	Y	10					29
							11	9									
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	85	1	2293	2	Y	12					41
							13	9									
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	79	1	2142	2	Y	9					50
							10	9									
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	93	1	2450	2	Y	11					61
							12	9									
08	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	78	1	2134	2	Y	9	1	8			69
							10	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	91	1	2494	2	Y	2					7
							2	9									
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	93	1	2508	2	Y	3					10
							3	9									
06	2580	N	2529	-0-	-51	-0-	90	1	2437	2	Y	2					12
							2	9									
07	2666	N	2548	-0-	-118	-0-	93	1	2453	2	Y	2					14
							2	9									
08	2604	N	2378	-0-	-226	-0-	83	1	2292	2	Y	3	1	8			16
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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. (I) GAS LIFT(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-	72	1	2343	2	Y	33	36	1			20
							36	9									
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	75	1	2509	2	Y	32	34	1			18
							35	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	59	1	2013	2	Y	30	40	1			8
							33	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	71	1	2270	2	Y	17	14	1			11
							19	9									
*08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	55	1	1968	2	Y	19	26	1			4
							21	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 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	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	103	1	3363	2	N	16	1	8			65
							18	9									
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	110	1	3681	2	N	21	1	8			85
							23	9									
06	4110	X	3445	-0-	-665	-0-	98	1	3332	2	N	14	1	8			98
							15	9									
07	4247	X	3697	-0-	-550	-0-	111	1	3566	2	N	18	1	8			115
							20	9									
08	4247	X	3404	-0-	-843	-0-	92	1	3283	2	N	26	1	8			140
							29	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					140

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 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	3000	X	2406	-0-	-594	-0-	2399	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	2774	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2985	2	7	9	N	6	6	1			-0-
07	2542	X	2238	-0-	-304	-0-	2234	2	4	9	N	4	4	1			-0-
08	2790	X	1526	-0-	-1264	-0-	1522	2	4	9	N	4	4	1			-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	103	1	3338	2	Y	26	26	1			19
							29	9									
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	87	1	2975	2	Y	22	27	1			14
							24	9									
06	3000	X	2789	-0-	-211	-0-	80	1	2690	2	Y	17	23	1			8
							19	9									
07	3596	X	3320	-0-	-276	-0-	107	1	3187	2	Y	24					32
							26	9									
08	3596	X	2574	-0-	-1022	-0-	81	1	2476	2	Y	15	27	1			20
							17	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					20

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2394	2	21	9	N	19	19	1			-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2302	2	10	9	N	9	9	1			-0-
06	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	2263	2	14	9	N	13	13	1			-0-
07	2511	N	1934	-0-	-577	-0-	1923	2	11	9	N	10	10	1			-0-
08	2325	N	1939	-0-	-386	-0-	1921	2	18	9	N	16	16	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 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	3030	X	2595	-0-	-435	-0-	78	1	2503	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
05	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	74	1	2516	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
06	2760	X	2093	-0-	-667	-0-	60	1	2024	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
07	2852	X	2362	-0-	-490	-0-	77	1	2273	2	Y	11					14
							12	9									
*08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	107	1	3286	2	Y	13	12	1			15
							14	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

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	2340	X	2245	-0-		-95		-0-	52	1	2168	2	Y	23					38
									25	9									
05	2356	X	1963	-0-		-393		-0-	46	1	1898	2	Y	17					55
									19	9									
06	2280	X	1910	-0-		-370		-0-	43	1	1852	2	Y	14	51	1			18
									15	9									
07	2325	X	1979	-0-		-346		-0-	1951	2	28	9	Y	25	2	8			41
08	2325	X	2122	-0-		-203		-0-	45	1	2057	2	Y	18	50	1	2	8	7
									20	9									
09	2250	X	NO RPT	-0-		-2250		-0-					Y	NO RPT					7

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. 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	3030	X	1933	-0-		-1097		-0-	45	1	1873	2	Y	14					26
									15	9									
05	2759	X	2429	-0-		-330		-0-	57	1	2355	2	Y	15					41
									17	9									
06	2670	X	2235	-0-		-435		-0-	50	1	2173	2	Y	11	38	1			14
									12	9									
07	2759	X	2017	-0-		-742		-0-	1996	2	21	9	Y	19	2	8			31
08	2418	X	2198	-0-		-220		-0-	47	1	2133	2	Y	16	37	1	4	8	6
									18	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-		-2340		-0-					Y	NO RPT					6

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. 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	4080	X	2588	-0-		-1492		-0-	77	1	2498	2	Y	12	14	1			9
									13	9									
05	4216	X	4156	-0-		-60		-0-	118	1	4018	2	Y	18	16	1			11
									20	9									
06	3450	X	2909	-0-		-541		-0-	83	1	2814	2	Y	11	17	1			5
									12	9									
07	3565	X	2428	-0-		-1137		-0-	79	1	2337	2	Y	11					16
									12	9									
08	4154	X	4065	-0-		-89		-0-	128	1	3920	2	Y	15	14	1			17
									17	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-		-4020		-0-					Y	NO RPT					17

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. 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	3666	X	3666	-0-		-0-		-0-	85	1	3556	2	Y	23					39
									25	9									
05	3782	X	3744	-0-		-38		-0-	88	1	3635	2	Y	19					58
									21	9									
06	3660	X	3288	-0-		-372		-0-	74	1	3199	2	Y	14	55	1			17
									15	9									
07	3782	X	3164	-0-		-618		-0-	3135	2	29	9	Y	26	3	8			40
08	3782	X	2666	-0-		-1116		-0-	57	1	2589	2	Y	18	46	1	5	8	7
									20	9									
09	3660	X	NO RPT	-0-		-3660		-0-					Y	NO RPT					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	104	1	3358	2	Y	35	57	1			25
							39	9									
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	101	1	3448	2	Y	28					53
							31	9									
06	3450	X	1955	-0-	-1495	-0-	56	1	1881	2	Y	16	52	1			17
							18	9									
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	117	1	3481	2	Y	26					43
							29	9									
*08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	132	1	4046	2	Y	28	50	1			21
							31	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					21

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2114	2	26	9	N	24	24	1			-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2176	2	13	9	N	12	12	1			-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2181	2	19	9	N	17	17	1			-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2225	2	19	9	N	17	17	1			-0-
*08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2229	2	29	9	N	26	26	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

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

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

04	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	107	1	3453	2	Y	26	28	1			19
							29	9									
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	103	1	3505	2	Y	24	28	1			15
							26	9									
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	103	1	3492	2	Y	20	26	1			9
							22	9									
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	124	1	3697	2	Y	26					35
							29	9									
08	3720	X	2771	-0-	-949	-0-	87	1	2667	2	Y	15	30	1			20
							17	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	100	1	3228	2	Y	25	27	1			20
							28	9									
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	105	1	3586	2	Y	25	26	1			19
							28	9									
06	3750	X	3344	-0-	-406	-0-	95	1	3227	2	Y	20	29	1			10
							22	9									
07	3875	X	3331	-0-	-544	-0-	108	1	3198	2	Y	23					33
							25	9									
08	3875	X	3678	-0-	-197	-0-	116	1	3539	2	Y	21	28	1			26
							23	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					26

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	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	87	1	2803	2	Y	17	20	1			12
							19	9									
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	66	1	2267	2	Y	12	17	1			7
							13	9									
06	2880	X	2369	-0-	-511	-0-	68	1	2289	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	97	1	2896	2	Y	16					21
							18	9									
08	2976	X	2207	-0-	-769	-0-	69	1	2127	2	Y	10	18	1			13
							11	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					13

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	3030	X	1657	-0-	-1373	-0-	67	1	1579	2	Y	10					55
							11	9									
05	3596	X	2478	-0-	-1118	-0-	109	1	2352	2	Y	15	58	1			12
							17	9									
06	3480	X	2581	-0-	-899	-0-	112	1	2454	2	Y	14					26
							15	9									
07	3596	X	2374	-0-	-1222	-0-	108	1	2247	2	Y	17	3	8			40
							19	9									
08	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	108	1	2279	2	Y	19	7	8			52
							21	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					52

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	21630	X	18549	-0-	-3081	-0-	18483	2	66	9	N	60					213
05	22351	X	22142	-0-	-209	-0-	22076	2	66	9	N	60	182	1			91
06	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	22081	2	67	9	N	61					152
07	22788	X	22788	-0-	-0-	-0-	22705	2	83	9	N	75	172	1	12	8	43
*08	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	22743	2	68	9	N	62	10	8			95
09	21420	X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					N	NO RPT					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	28230	X	27930	-0-	-300	-0-	650	1	27123	2	Y	143	153	1			72
							157	9									
05	29171	X	27185	-0-	-1986	-0-	640	1	26349	2	Y	178	174	1			76
							196	9									
06	27630	X	24790	-0-	-2840	-0-	553	1	24073	2	Y	149	181	1			44
							164	9									
07	28861	X	24002	-0-	-4859	-0-	23789	2	213	9	Y	194	184	1	38	8	16
08	26970	X	23578	-0-	-3392	-0-	502	1	22868	2	Y	189	90	1	42	8	73
							208	9									
09	26100	X	NO RPT	-0-	-26100	-0-					Y	NO RPT					73

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	61260	X	55693	-0-	-5567	-0-	1653	1	53795	2	Y	223	230	1			163
							245	9									
05	60853	X	57076	-0-	-3777	-0-	1645	1	55158	2	Y	248	245	1			166
							273	9									
06	60570	X	54140	-0-	-6430	-0-	1545	1	52466	2	Y	117	209	1			74
							129	9									
07	62589	X	56814	-0-	-5775	-0-	1715	1	54937	2	Y	147	126	1			95
							162	9									
08	59334	X	52819	-0-	-6515	-0-	1427	1	51199	2	Y	175	229	1			41
							193	9									
09	55680	X	NO RPT	-0-	-55680	-0-					Y	NO RPT					41

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	31380	X	29222	-0-	-2158	-0-	679	1	28336	2	Y	188	218	1			95
							207	9									
05	32426	X	29687	-0-	-2739	-0-	699	1	28792	2	Y	178	197	1			76
							196	9									
06	30810	X	27022	-0-	-3788	-0-	603	1	26254	2	Y	150	181	1			45
							165	9									
07	30194	X	25795	-0-	-4399	-0-	25580	2	215	9	Y	195	183	1	41	8	16
08	29388	X	26429	-0-	-2959	-0-	563	1	25650	2	Y	196	93	1	45	8	74
							216	9									
09	28440	X	NO RPT	-0-	-28440	-0-					Y	NO RPT					74

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	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-

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	840	-0-	-214	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-

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	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2766	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2980	2	3	9	Y	3	3	8			22
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2524	2	2	9	Y	2	2	8			22
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3575	2	2	9	Y	2	2	8			22
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3277	2	2	9	Y	2	2	8			22
*09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2667	2	3	9	Y	3	3	8			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	1080	N	825	-0-	-255	-0-	825	2			Y	-0-					1
05	1116	N	928	-0-	-188	-0-	928	2			Y	-0-					1
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					1
07	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			Y	-0-					1
08	744	N	551	-0-	-193	-0-	551	2			Y	-0-					1
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	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	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1092	2	11	9	Y	10	22	1			2
05	1178	N	702	-0-	-476	-0-	702	2			Y	-0-					2
06	960	N	728	-0-	-232	-0-	728	2			Y	-0-					2
07	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			Y	-0-					2
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					2
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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	1590	N	1399	-0-	-191	-0-	1397	2	2	9	Y	2	1	8			12
05	2759	N	1349	-0-	-1410	-0-	1348	2	1	9	Y	1	1	8			12
06	2670	X	1455	-0-	-1215	-0-	1455	2			Y	-0-					12
07	2759	X	1762	-0-	-997	-0-	1761	2	1	9	Y	1	1	8			12
08	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					12
*09	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	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	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	1222	2			Y	-0-					14
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					14
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					14
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					14
08	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					14
09	1500	N	1084	-0-	-416	-0-	1084	2			Y	-0-					14

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	560	N	466	-0-	-94	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2021 - WELL PLUGGED 6-29-2021

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	280	-0-	-185	-0-	277	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	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	1470	N	1155	-0-	-315	-0-	1155	2			Y	-0-					8
05	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2			Y	-0-					8
06	1470	N	1231	-0-	-239	-0-	1231	2			Y	-0-					8
07	1209	N	575	-0-	-634	-0-	574	2	1	9	Y	1					9
08	1116	N	481	-0-	-635	-0-	481	2			Y	-0-					9
09	1080	N	698	-0-	-382	-0-	698	2			Y	-0-					9

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	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			Y	-0-					18
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					18
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					18
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					18
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					18
09	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	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	1170	N	922	-0-	-248	-0-	922	2			Y	-0-					3
05	1116	N	768	-0-	-348	-0-	768	2			Y	-0-					3
06	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			Y	-0-					3
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					3
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					3
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					25
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	Y	2					25
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					25
09	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	1323	2			Y	-0-					25

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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1190	-0-	-220	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1800	N	1376	-0-	-424	-0-	1376	2			Y	-0-					15
05	1891	N	1326	-0-	-565	-0-	1326	2			Y	-0-					15
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					15
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2238	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2559	2	3	9	Y	3	3	8			15
*09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2634	2	3	9	Y	3	3	8			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	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			Y	-0-					8
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			Y	-0-					8
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			Y	-0-					8
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	686	2	2	9	Y	2	2	8			8
08	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			Y	-0-					8
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	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	2580	X	2243	-0-	-337	-0-	2226	2	17	9	Y	15	47	1	1	8	4
05	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	2623	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3232	2	2	9	Y	2	2	8			4
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3099	2	1	9	Y	1	1	8			4
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3457	2	3	9	Y	3	3	8			4
09	3240	X	2862	-0-	-378	-0-	2861	2	1	9	Y	1	1	8			4

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	2820	X	1979	-0-	-841	-0-	1978	2	1	9	Y	1	1	8			13
05	2511	X	1916	-0-	-595	-0-	1916	2			Y	-0-					13
06	2430	X	1915	-0-	-515	-0-	1915	2			Y	-0-					13
07	2325	X	1950	-0-	-375	-0-	1949	2	1	9	Y	1	1	8			13
08	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			Y	-0-					13
09	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1817	2			Y	-0-					13

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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					46
05	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	2			Y	-0-					46
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	782	2	1	9	Y	1	1	8			46
07	1302	N	683	-0-	-619	-0-	683	2			Y	-0-					46
08	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	2			Y	-0-					46
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					55
05	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	1534	2			Y	-0-					55
06	1800	N	1269	-0-	-531	-0-	1269	2			Y	-0-					55
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					55
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			Y	-0-					55
*09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					55

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	5100	X	3782	-0-	-1318	-0-	3781	2	1	9	Y	1	1	8			101
05	5270	X	5265	-0-	-5	-0-	5262	2	3	9	Y	3	3	8			101
06	5100	X	4810	-0-	-290	-0-	4809	2	1	9	Y	1	1	8			101
07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5149	2	7	9	Y	6	3	8			104
08	5270	X	4126	-0-	-1144	-0-	4126	2			Y	-0-					104
*09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5494	2	1	9	Y	1	1	8			104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					30
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3121	2	2	9	Y	2	2	8			30
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3076	2	2	9	Y	2	2	8			30
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2993	2	1	9	Y	1	1	8			30
08	3038	X	2353	-0-	-685	-0-	2351	2	2	9	Y	2	2	8			30
09	2940	X	2783	-0-	-157	-0-	2782	2	1	9	Y	1	1	8			30

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	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	2187	2	10	9	Y	9					140
05	2480	X	2398	-0-	-82	-0-	2397	2	1	9	Y	1	1	8			140
06	2940	X	2248	-0-	-692	-0-	2247	2	1	9	Y	1	1	8			140
07	3038	X	2315	-0-	-723	-0-	2314	2	1	9	Y	1	1	8			140
08	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	2610	2			Y	-0-					140
09	2310	X	2189	-0-	-121	-0-	2188	2	1	9	Y	1	1	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	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			Y	-0-					15
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					15
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					15
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					15
08	1767	N	818	-0-	-949	-0-	818	2			Y	-0-					15
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	2			Y	-0-					15

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 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	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2021 - WELL PLUGGED 5/25/21

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	660	N	238	-0-	-422	-0-	238	2			Y	-0-					27
05	682	N	352	-0-	-330	-0-	352	2			Y	-0-					27
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					27
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					27
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					27
09	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	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	1260	N	844	-0-	-416	-0-	844	2			Y	-0-					82
05	1333	N	811	-0-	-522	-0-	808	2	3	9	Y	3	3	8			82
06	900	N	821	-0-	-79	-0-	819	2	2	9	Y	2	2	8			82
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	Y	3	3	8			82
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	981	2	1	9	Y	1	1	8			82
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	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	810	N	761	-0-	-49	-0-	760	2	1	9	N	1	1	8			250
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					250
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					250
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					250
08	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					250
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					250

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	510	N	354	-0-	-156	-0-	354	2			Y	-0-					9
05	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			Y	-0-					9
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					9
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	Y	1	1	8			9
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					9
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					9

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					14
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	183	2	2	9	Y	2	12	1			4
06	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					4
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					4
08	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			Y	-0-					4
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

04	2970	X	1941	-0-	-1029	-0-	1939	2	2	9	Y	2	2	8			51
05	3069	X	2470	-0-	-599	-0-	2468	2	2	9	Y	2	2	8			51
06	2880	X	2446	-0-	-434	-0-	2444	2	2	9	Y	2	2	8			51
07	2976	X	2338	-0-	-638	-0-	2335	2	3	9	Y	3	3	8			51
08	2728	X	2410	-0-	-318	-0-	2404	2	6	9	Y	5	5	8			51
09	2460	X	2236	-0-	-224	-0-	2233	2	3	9	Y	3	3	8			51

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

04	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			Y	-0-					9
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					9
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					9
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					9
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					9
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					9

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1835	2	1	9	Y	1	9	1	1	8	-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2021 - WELL PLUGGED 6-17-2021

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	Y	2	1	8			22
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					22
07	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1539	2	1	9	Y	1	1	8			22
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					22
09	1530	N	1377	-0-	-153	-0-	1377	2			Y	-0-					22

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

04	780	N	711	-0-	-69	-0-	710	2	1	9	Y	1					24
05	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	2			Y	-0-	19	1			5
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			Y	-0-					5
07	744	N	553	-0-	-191	-0-	552	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					5
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					46
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	Y	6	27	1			25
06	780	N	620	-0-	-160	-0-	618	2	2	9	Y	2					27
07	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			Y	-0-					27
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			Y	-0-					27
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					27

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	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	1303	2	3	9	Y	3	2	8			16
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1285	2	12	9	Y	11	19	1			8
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	Y	1	1	8			8
07	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	1039	2	2	9	Y	2	1	8			9
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1448	2	4	9	Y	4	3	8			10
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1489	2	2	9	Y	2	2	8			10

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	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2760	2	1	9	Y	1	1	8			6
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					6
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	Y	1	1	8			6
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2178	2	2	9	Y	2					8
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2764	2	1	9	Y	1					9
*09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					9

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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2039	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2383	2	2	9	Y	2	2	8			25
06	3000	N	3582	-0-	582	582	3580	2	2	9	Y	2	2	8			25
07	3100	N	2716	-0-	-384	198	2715	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	2721	N	2523	-0-	-198	-0-	2522	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	2940	X	1744	-0-	-1196	-0-	1744	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	1140	N	956	-0-	-184	-0-	955	2	1	9	Y	1	1	8			15
05	1209	N	922	-0-	-287	-0-	922	2			Y	-0-					15
06	720	N	81	-0-	-639	-0-	81	2			Y	-0-					15
07	2046	X	1135	-0-	-911	-0-	1135	2			Y	-0-					15
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2600	2	1	9	Y	1	1	8			15
09	1350	X	850	-0-	-500	-0-	850	2			Y	-0-					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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1401	2	2	9	Y	2	2	8			28
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	2	1	9	Y	1	1	8			28
06	990	N	185	-0-	-805	-0-	185	2			Y	-0-					28
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2145	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2230	2	1	9	Y	1	1	8			28
*09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2562	2	1	9	Y	1	1	8			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	990	N	796	-0-	-194	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	517	-0-	-506	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	52	-0-	-788	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
*09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2447	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1781	2	9	9	Y	8					78
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					78
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2	1	9	Y	1	1	8			78
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	Y	1	1	8			78
08	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	2			Y	-0-					78
*09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					78

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					15
05	1240	N	925	-0-	-315	-0-	925	2			Y	-0-					15
06	1290	N	965	-0-	-325	-0-	965	2			Y	-0-					15
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			Y	-0-					15
09	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			Y	-0-					15

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					7
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					7
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					7
07	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1337	2	2	9	Y	2					9
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					9
*09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					9

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	Y	2					21
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	926	2	4	9	Y	4	13	1			12
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					12
07	1116	N	643	-0-	-473	-0-	642	2	1	9	Y	1	1	8			12
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	Y	2	1	8			13
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					13

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1723	2	2	9	Y	2	2	8			31
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2154	2	2	9	Y	2	2	8			31
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	Y	2	2	8			31
07	1798	N	1537	-0-	-261	-0-	1535	2	2	9	Y	2	2	8			31
08	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1609	2	4	9	Y	4	4	8			31
09	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1574	2			Y	-0-					31

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 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	2730	X	2197	-0-	-533	-0-	2196	2	1	9	Y	1	1	8			30
05	2821	X	2466	-0-	-355	-0-	2463	2	3	9	Y	3	3	8			30
06	2730	X	2226	-0-	-504	-0-	2225	2	1	9	Y	1	1	8			30
07	2821	X	2286	-0-	-535	-0-	2285	2	1	9	Y	1	1	8			30
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2496	2	3	9	Y	3	3	8			30
09	2400	X	2115	-0-	-285	-0-	2115	2			Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 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	2370	N	2063	-0-	-307	-0-	2063	2			Y	-0-					4
05	2449	N	1058	-0-	-1391	-0-	1058	2			Y	-0-					4
06	2370	X	916	-0-	-1454	-0-	916	2			Y	-0-					4
07	2449	X	991	-0-	-1458	-0-	990	2	1	9	Y	1					5
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					5
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					5

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 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	1410	N	1054	-0-	-356	-0-	1051	2	3	9	Y	3					24
05	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	1172	2	10	9	Y	9	18	1			15
06	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1166	2			Y	-0-					15
07	1085	N	849	-0-	-236	-0-	847	2	2	9	Y	2	1	8			16
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1321	2	3	9	Y	3	2	8			17
09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	2			Y	-0-					17

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 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	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2			Y	-0-					13
05	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	2			Y	-0-					13
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			Y	-0-					13
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			Y	-0-					13
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					13
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					13

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 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	810	N	640	-0-	-170	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	647	-0-	-223	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	476	-0-	-184	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 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	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					79
05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					79
06	2130	X	2020	-0-	-110	-0-	2020	2			Y	-0-					79
07	2201	X	2185	-0-	-16	-0-	2185	2			Y	-0-					79
08	2294	X	2078	-0-	-216	-0-	2078	2			Y	-0-					79
09	2220	X	1960	-0-	-260	-0-	1960	2			Y	-0-					79

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	991	2			Y	-0-					105
05	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1018	2	3	9	Y	3	3	8			105
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	945	2	2	9	Y	2	2	8			105
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	Y	3	3	8			105
08	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	2			Y	-0-					105
09	960	N	774	-0-	-186	-0-	774	2			Y	-0-					105

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 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	1560	N	1215	-0-	-345	-0-	1215	2			Y	-0-					62
05	1581	N	1185	-0-	-396	-0-	1185	2			Y	-0-					62
06	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	2			Y	-0-					62
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					62
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					62
09	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			Y	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 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	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2377	2	18	9	Y	16	43	1	1	8	4
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2323	2	2	9	Y	2	2	8			4
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2552	2	1	9	Y	1	1	8			4
08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2931	2	3	9	Y	3	3	8			4
09	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	2227	2	1	9	Y	1	1	8			4

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	1230	N	838	-0-	-392	-0-	838	2			Y	-0-					56
05	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	1007	2	2	9	Y	2	2	8			56
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			Y	-0-					56
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					56
08	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			Y	-0-					56
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					10
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	Y	1	1	8			10
07	1550	N	1052	-0-	-498	-0-	1052	2			Y	-0-					10
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					10
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	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	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			Y	-0-					17
05	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			Y	-0-					17
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					17
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					17
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					17
09	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	1307	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	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1631	2			Y	-0-					8
05	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			Y	-0-					8
06	1770	N	1653	-0-	-117	-0-	1653	2			Y	-0-					8
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2436	2	1	9	Y	1	1	8			8
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					8
*09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2376	2	1	9	Y	1	1	8			8

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	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2153	2	1	9	Y	1	1	8			18
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2849	2	1	9	Y	1	1	8			18
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2126	2	1	9	Y	1	1	8			18
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2128	2	1	9	Y	1	1	8			18
08	2821	N	1677	-0-	-1144	-0-	1675	2	2	9	Y	2	2	8			18
09	2130	N	1625	-0-	-505	-0-	1623	2	2	9	Y	2	2	8			18

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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					106
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					106
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					106
07	2015	N	1639	-0-	-376	-0-	1638	2	1	9	Y	1	1	8			106
08	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	1913	2			Y	-0-					106
09	1950	N	1724	-0-	-226	-0-	1724	2			Y	-0-					106

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

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	* * 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-					18
05	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2			Y	-0-					18
06	1410	N	1009	-0-	-401	-0-	1009	2			Y	-0-					18
07	1333	N	975	-0-	-358	-0-	975	2			Y	-0-					18
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1329	2	2	9	Y	2	2	8			18
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	2	2	9	Y	2	2	8			18

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					21
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	2			Y	-0-					21
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					21
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2013	2	1	9	Y	1	1	8			21
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					21
09	2040	N	1785	-0-	-255	-0-	1785	2			Y	-0-					21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1721	2	2	9	Y	2	1	8			20
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1373	2	1	9	Y	1	1	8			20
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					20
07	1767	N	1264	-0-	-503	-0-	1264	2			Y	-0-					20
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					20
*09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					20

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 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	750	N	637	-0-	-113	-0-	636	2	1	9	Y	1					23
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	Y	3	15	1			11
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					11
07	651	N	479	-0-	-172	-0-	478	2	1	9	Y	1					12
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	673	2	1	9	Y	1					13
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					13

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					7
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2344	2	3	9	Y	3	3	8			7
06	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1146	2			Y	-0-					7
07	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			Y	-0-					7
08	1581	N	1244	-0-	-337	-0-	1244	2			Y	-0-					7
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					7

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1422	-0-	-258	-0-	1422	2			Y	-0-					21
05	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			Y	-0-					21
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					21
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1861	2	1	9	Y	1	1	8			21
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					21
09	1620	N	1374	-0-	-246	-0-	1374	2			Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 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	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3680	2	1	9	Y	1	1	8			38
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3870	2	2	9	Y	2	2	8			38
06	3390	X	2732	-0-	-658	-0-	2731	2	1	9	Y	1	1	8			38
07	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	3724	2	2	9	Y	2	2	8			38
08	3875	X	3509	-0-	-366	-0-	3507	2	2	9	Y	2	2	8			38
09	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	3494	2	1	9	Y	1	1	8			38

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2738	-0-	-262	59	2738	2			Y	-0-					78
05	3102	X	3043	-0-	-59	-0-	3041	2	2	9	Y	2	2	8			78
06	2640	X	2547	-0-	-93	-0-	2546	2	1	9	Y	1	1	8			78
07	2728	X	2420	-0-	-308	-0-	2418	2	2	9	Y	2	1	8			79
08	2852	X	2553	-0-	-299	-0-	2553	2			Y	-0-					79
09	2760	X	2406	-0-	-354	-0-	2406	2			Y	-0-					79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 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	2310	N	1898	-0-	-412	-0-	1898	2			Y	-0-					72
05	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	2129	2			Y	-0-					72
06	1980	N	160	-0-	-1820	-0-	160	2			Y	-0-					72
07	1953	N	1066	-0-	-887	-0-	1065	2	1	9	Y	1	1	8			72
08	2139	X	2038	-0-	-101	-0-	2038	2			Y	-0-					72
09	2070	X	1975	-0-	-95	-0-	1974	2	1	9	Y	1	1	8			72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 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	2460	N	1910	-0-	-550	-0-	1910	2			N	-0-					240
05	2573	N	1818	-0-	-755	-0-	1816	2	2	9	N	2	2	8			240
06	2340	N	144	-0-	-2196	-0-	144	2			N	-0-					240
07	1984	N	1337	-0-	-647	-0-	1337	2			N	-0-					240
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					240
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1945	2	22	9	N	20					260

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 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	3439	-0-	439	734	3438	2	1	9	Y	1	1	8			21
05	3100	N	3859	-0-	759	1493	3853	2	6	9	Y	5	5	8			21
06	5590	X	4097	-0-	-1493	-0-	4095	2	2	9	Y	2	2	8			21
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3609	2	1	9	Y	1	1	8			21
08	3844	X	3228	-0-	-616	-0-	3224	2	4	9	Y	4	4	8			21
09	3870	X	3373	-0-	-497	-0-	3371	2	2	9	Y	2	2	8			21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 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	2700	X	2540	-0-	-160	-0-	2537	2	3	9	Y	3	1	8			32
05	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	2353	2	3	9	Y	3	1	8			34
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	2635	X	2558	-0-	-77	-0-	2557	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2702	2	2	9	Y	2	2	8			34
*09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					34

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 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	2040	N	1874	-0-	-166	-0-	1874	2			N	-0-					160
05	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	1992	2	1	9	N	1	1	8			160
06	2070	N	138	-0-	-1932	-0-	138	2			N	-0-					160
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					160
08	3100	N	3195	-0-	95	95	3193	2	2	9	N	2	2	8			160
*09	2638	N	2543	-0-	-95	-0-	2543	2			N	-0-					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	3330	X	3243	-0-	-87	-0-	3242	2	1	9	Y	1	1	8			19
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3225	2	1	9	Y	1	1	8			19
06	3150	X	2860	-0-	-290	-0-	2859	2	1	9	Y	1	1	8			19
07	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	3031	2	3	9	Y	3	1	8			21
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3493	2	2	9	Y	2					23
*09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3555	2	1	9	Y	1	1	8			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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1918	2	15	9	Y	14	28	1	1	8	4
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1869	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2397	2	2	9	Y	2	2	8			4
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	Y	1	1	8			4
08	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	1673	2	1	9	Y	1	1	8			4
09	2160	N	1440	-0-	-720	-0-	1439	2	1	9	Y	1	1	8			4

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2021 - WELL PLUGGED 5/28/21

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	2520	X	1793	-0-	-727	-0-	1792	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2745	2	3	9	Y	3	3	8			10
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	2	1	9	Y	1	1	8			10
07	3100	N	3779	-0-	679	679	3777	2	2	9	Y	2	2	8			10
08	3100	N	5250	-0-	2150	2829	5246	2	4	9	Y	4	4	8			10
*09	3000	N	5011	-0-	2011	4840	5008	2	3	9	Y	3	3	8			10

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	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	2	3	9	Y	3	1	8			37
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2637	2	3	9	Y	3	1	8			39
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	Y	1	1	8			39
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2876	2	1	9	Y	1	1	8			39
08	3100	N	3118	-0-	18	18	3115	2	3	9	Y	3	3	8			39
*09	3000	N	3188	-0-	188	206	3182	2	6	9	Y	5	5	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	1620	N	1136	-0-	-484	-0-	1133	2	3	9	Y	3	1	8			22
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1652	2	14	9	Y	13	21	1	1	8	13
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	2	1	9	Y	1	1	8			13
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1142	2	2	9	Y	2	1	8			14
08	1643	N	1236	-0-	-407	-0-	1234	2	2	9	Y	2	1	8			15
09	1530	N	1273	-0-	-257	-0-	1273	2			Y	-0-					15

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	1830	N	1289	-0-	-541	-0-	1289	2			Y	-0-					20
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2013	2	1	9	Y	1	1	8			20
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1	1	8			20
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1737	2	1	9	Y	1	1	8			20
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2108	2	2	9	Y	2	2	8			20
*09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1757	2	2	9	Y	2	2	8			40
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					40
06	1800	N	110	-0-	-1690	-0-	110	2			Y	-0-					40
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	2	1	9	Y	1	1	8			40
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					40
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	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	1350	N	834	-0-	-516	-0-	833	2	1	9	Y	1	1	8			34
05	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	1203	2			Y	-0-					34
06	990	N	76	-0-	-914	-0-	76	2			Y	-0-					34
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	1209	N	922	-0-	-287	-0-	922	2			Y	-0-					34
*09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					34

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	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	1012	2			Y	-0-					43
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	999	2	11	9	Y	10	42	1			11
06	1050	N	891	-0-	-159	-0-	889	2	2	9	Y	2					13
07	1054	N	893	-0-	-161	-0-	892	2	1	9	Y	1					14
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	2	1	9	Y	1					15
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					15

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	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	1088	2			Y	-0-					8
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					8
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					8
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					8
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					8
*09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					8

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	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	1758	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	Y	2	2	8			25
06	1830	N	1605	-0-	-225	-0-	1605	2			Y	-0-					25
07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2822	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2857	2	3	9	Y	3	3	8			25
*09	3000	N	3044	-0-	44	44	3038	2	6	9	Y	5	5	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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1774	2	14	9	Y	13	32	1			4
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			Y	-0-					4
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					4
07	3100	N	3472	-0-	372	372	3470	2	2	9	Y	2	2	8			4
08	2601	N	2229	-0-	-372	-0-	2226	2	3	9	Y	3	3	8			4
09	1980	N	715	-0-	-1265	-0-	715	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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					30
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	2	1	9	Y	1	1	8			30
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	Y	2	2	8			30
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	2	9	Y	2	2	8			30
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1841	2	6	9	Y	5	5	8			30
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	Y	3	3	8			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	3060	X	2619	-0-	-441	-0-	2618	2	1	9	Y	1	1	8			29
05	3069	X	2583	-0-	-486	-0-	2582	2	1	9	Y	1	1	8			29
06	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	2739	2	1	9	Y	1	1	8			29
07	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	2748	2	1	9	Y	1	1	8			29
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3478	2	2	9	Y	2	2	8			29
09	2730	X	2567	-0-	-163	-0-	2567	2			Y	-0-					29

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	3000	N	3124	-0-	124	124	3117	2	7	9	Y	6	1	8			33
05	3100	N	2985	-0-	-115	9	2982	2	3	9	Y	3	2	8			34
06	3000	N	4507	-0-	1507	1516	4505	2	2	9	Y	2	2	8			34
07	5868	X	4352	-0-	-1516	-0-	4349	2	3	9	Y	3	3	8			34
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3846	2	3	9	Y	3	3	8			34
*09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3210	2	6	9	Y	5	5	8			34

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	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1902	2	2	9	Y	2	2	8			44
05	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1629	2	1	9	Y	1	1	8			44
06	1890	N	68	-0-	-1822	-0-	68	2			Y	-0-					44
07	1953	N	1298	-0-	-655	-0-	1298	2			Y	-0-					44
08	1643	N	1138	-0-	-505	-0-	1138	2			Y	-0-					44
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					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	2160	X	1820	-0-	-340	-0-	1819	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	2232	X	1592	-0-	-640	-0-	1592	2			Y	-0-					22
06	2160	X	1084	-0-	-1076	-0-	1084	2			Y	-0-					22
07	1891	X	1650	-0-	-241	-0-	1650	2			Y	-0-					22
08	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3081	2	2	9	Y	2	2	8			22
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					22

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	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					67
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	743	2	8	9	Y	7	31	1			43
06	960	N	677	-0-	-283	-0-	675	2	2	9	Y	2					45
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	683	2	1	9	Y	1					46
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					46
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					46

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	3240	X	2248	-0-	-992	-0-	2247	2	1	9	Y	1	1	8			63
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2906	2	8	9	Y	7	7	8			63
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2586	2	8	9	Y	7	7	8			63
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2556	2	1	9	Y	1	1	8			63
08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2867	2	2	9	Y	2	2	8			63
09	2520	N	2441	-0-	-79	-0-	2439	2	2	9	Y	2	2	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	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1222	2	3	9	Y	3	1	8			23
05	1581	N	1283	-0-	-298	-0-	1271	2	12	9	Y	11	19	1			15
06	1530	N	1221	-0-	-309	-0-	1220	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1068	2	2	9	Y	2	1	8			16
08	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1236	2	2	9	Y	2	2	8			16
*09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	Y	2	2	8			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	875	-0-	-295	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

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	3210	X	2958	-0-	-252	-0-	2957	2	1	9	Y	1	1	8			45
05	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	2911	2	1	9	Y	1	1	8			45
06	3420	X	2689	-0-	-731	-0-	2688	2	1	9	Y	1	1	8			45
07	3534	X	2531	-0-	-1003	-0-	2530	2	1	9	Y	1	1	8			45
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2995	2	2	9	Y	2	2	8			45
*09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2964	2	1	9	Y	1	1	8			45

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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					33
05	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	2			Y	-0-					33
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1654	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	2	1	9	Y	1	1	8			33
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2026	2	1	9	Y	1	1	8			33
*09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	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	3150	X	2464	-0-	-686	-0-	2462	2	2	9	Y	2	2	8			21
05	3255	X	2520	-0-	-735	-0-	2518	2	2	9	Y	2	2	8			21
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2234	2	1	9	Y	1	1	8			21
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2569	2	1	9	Y	1	1	8			21
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2998	2	3	9	Y	3	3	8			21
*09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2543	2	3	9	Y	3	3	8			21

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 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	2820	X	44	-0-	-2776	-0-	44	2			Y	-0-					44
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3162	2	4	9	Y	4	47	1	1	8	-0-
06	752	X	10	-0-	-742	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021 - WELL PLUGGED 6-9-2021

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	1560	X	694	-0-	-866	-0-	694	2			Y	-0-					42
05	1612	X	341	-0-	-1271	-0-	341	2			Y	-0-					42
06	900	X	270	-0-	-630	-0-	270	2			Y	-0-					42
07	930	X	463	-0-	-467	-0-	463	2			Y	-0-					42
08	341	N	173	-0-	-168	-0-	173	2			Y	-0-					42
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	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	1710	N	943	-0-	-767	-0-	943	2			Y	-0-					25
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					25
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					25
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					25
08	1922	X	1479	-0-	-443	-0-	1479	2			Y	-0-					25
09	1860	X	1437	-0-	-423	-0-	1437	2			Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	Y	-0-					46
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2	Y	-0-					46
06	1200	N	47	-0-	-1153	-0-	47	2	Y	-0-					46
07	1209	N	796	-0-	-413	-0-	796	2	Y	-0-					46
08	899	N	565	-0-	-334	-0-	565	2	Y	-0-					46
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-					46

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

04	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	2	Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	Y	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	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

04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	Y	-0-					31
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	Y	-0-					31
06	1020	N	83	-0-	-937	-0-	83	2	Y	-0-					31
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2 1 9	Y	1	1	8			31
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	Y	-0-					31
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	Y	-0-					31

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

04	3480	X	3093	-0-	-387	-0-	3092	2 1 9	Y	1	1	8			34
05	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	3255	2 3 9	Y	3	3	8			34
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4357	2 2 9	Y	2	2	8			34
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4329	2 2 9	Y	2	2	8			34
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3659	2 3 9	Y	3	3	8			34
09	2820	X	2461	-0-	-359	-0-	2459	2 2 9	Y	2	2	8			34

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2 2 9	Y	2	1	8			25
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2 1 9	Y	1	1	8			25
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	Y	-0-					25
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2986	2 1 9	Y	1	1	8			25
08	3100	N	3348	-0-	248	248	3345	2 3 9	Y	3	3	8			25
*09	2493	N	2245	-0-	-248	-0-	2243	2 2 9	Y	2	2	8			25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

04	3360	X	2648	-0-	-712	-0-	2646	2 2 9	Y	2	2	8			72
05	3782	X	2809	-0-	-973	-0-	2807	2 2 9	Y	2	2	8			72
06	3660	X	2701	-0-	-959	-0-	2698	2 3 9	Y	3	3	8			72
07	3782	X	2840	-0-	-942	-0-	2836	2 4 9	Y	4	4	8			72
08	3472	X	2355	-0-	-1117	-0-	2349	2 6 9	Y	5	5	8			72
09	2730	X	2547	-0-	-183	-0-	2544	2 3 9	Y	3	3	8			72

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

04	1020	N	824	-0-	-196	-0-	820	2 4 9	N	4	4	8			45
05	1240	N	817	-0-	-423	-0-	817	2	N	-0-					45
06	1290	N	976	-0-	-314	-0-	970	2 6 9	N	5	5	8			45
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	913	2 3 9	N	3	3	8			45
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2 2 9	N	2	2	8			45
09	990	N	682	-0-	-308	-0-	681	2 1 9	N	1	1	8			45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1200	2			Y	-0-					53
05	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	1212	2	14	9	Y	13	51	1			15
06	1320	N	1113	-0-	-207	-0-	1109	2	4	9	Y	4					19
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1235	2	1	9	Y	1	1	8			19
08	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	1035	2	1	9	Y	1					20
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					20

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	2520	N	1780	-0-	-740	-0-	1780	2			Y	-0-					111
05	2728	N	1847	-0-	-881	-0-	1843	2	4	9	Y	4	4	8			111
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2337	2	8	9	Y	7	7	8			111
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					111
08	2356	X	2256	-0-	-100	-0-	2255	2	1	9	Y	1	1	8			111
09	2340	X	2153	-0-	-187	-0-	2151	2	2	9	Y	2	2	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	2700	X	1666	-0-	-1034	-0-	1665	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					26
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2581	2	1	9	Y	1	1	8			26
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3373	2	1	9	Y	1	1	8			26
08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2831	2	4	9	Y	4	4	8			26
*09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2727	2	2	9	Y	2	2	8			26

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	3030	X	1547	-0-	-1483	-0-	1546	2	1	9	Y	1	1	8			20
05	2604	X	2015	-0-	-589	-0-	2014	2	1	9	Y	1	1	8			20
06	2400	X	1429	-0-	-971	-0-	1429	2			Y	-0-					20
07	2480	X	1677	-0-	-803	-0-	1676	2	1	9	Y	1	1	8			20
08	2015	N	1032	-0-	-983	-0-	1032	2			Y	-0-					20
09	1440	N	814	-0-	-626	-0-	814	2			Y	-0-					20

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	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			Y	-0-					16
05	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			Y	-0-	16	1			-0-
06	960	N	697	-0-	-263	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	561	-0-	-338	-0-	560	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-

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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					39
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					39
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	Y	1	1	8			39
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					39
08	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1317	2	2	9	Y	2	2	8			39
09	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	1293	2	2	9	Y	2	2	8			39

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	1980	N	1621	-0-	-359	-0-	1620	2	1	9	Y	1	1	8			39
05	2077	N	1638	-0-	-439	-0-	1638	2			Y	-0-					39
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	Y	1	1	8			39
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1834	2	1	9	Y	1	1	8			39
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					39
*09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2	9	Y	2	2	8			39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2850	X	2408	-0-	-442	-0-	2408	2			Y	-0-					75
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					75
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3335	2	1	9	Y	1	1	8			75
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3141	2	1	9	Y	1	1	8			75
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3123	2	2	9	Y	2	2	8			75
09	3330	X	2926	-0-	-404	-0-	2926	2			Y	-0-					75

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 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	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*05	170	N	159	-0-	-11	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2021 - PLUGGED 5-18-21

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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					122
05	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1512	2	1	9	Y	1	1	8			122
06	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	1416	2	1	9	Y	1	1	8			122
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	Y	1	1	8			122
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	2	1	9	Y	1	1	8			122
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1844	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	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2583	2	1	9	Y	1	1	8			32
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2340	2	3	9	Y	3	3	8			32
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2616	2	2	9	Y	2	2	8			32
07	3100	N	3781	-0-	681	681	3779	2	2	9	Y	2	2	8			32
08	3100	N	4313	-0-	1213	1894	4310	2	3	9	Y	3	3	8			32
*09	3000	N	3039	-0-	39	1933	3036	2	3	9	Y	3	3	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	27600	X	25626	-0-	-1974	-0-	25528	2	98	9	N	89	7	8			152
05	28086	X	26481	-0-	-1605	-0-	26361	2	120	9	N	109	14	8			247
06	26580	X	1940	-0-	-24640	-0-	1936	2	4	9	N	4	4	8			247
07	26908	X	25932	-0-	-976	-0-	25917	2	15	9	N	14	182	1	7	8	72
08	29029	X	29029	-0-	-0-	-0-	29018	2	11	9	N	10	10	8			72
*09	25725	X	25725	-0-	-0-	-0-	25716	2	9	9	N	8	8	8			72

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39360	X	35841	-0-	-3519	-0-	35690	2	151	9	N	137	183	1			257
05	40052	X	36140	-0-	-3912	-0-	35958	2	182	9	N	165					422
06	37980	X	2515	-0-	-35465	-0-	2515	2			N	-0-					422
07	39246	X	32455	-0-	-6791	-0-	32455	2			N	-0-					422
08	39099	X	39099	-0-	-0-	-0-	39099	2			N	-0-					422
09	35850	X	35222	-0-	-628	-0-	35222	2			N	-0-					422

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

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	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	10	1	1017	2	N	7					107
								8	9									
05	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	13	1	1285	2	N	5					112
								6	9									
06	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	12	1	1235	2	N	-0-					112
07	1085	N	885	-0-		-200	-0-	9	1	876	2	N	-0-					112
08	1085	N	603	-0-		-482	-0-	6	1	597	2	N	-0-					112
*09	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	11	1	1127	2	N	-0-					112

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

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	1034	-0-		-196	-0-	10	1	1021	2	N	3					221
								3	9									
05	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-	21	1	2051	2	N	22	191	1			52
								24	9									
06	2381	N	2381	-0-		-0-	-0-	24	1	2357	2	N	-0-					52
07	2216	N	2216	-0-		-0-	-0-	22	1	2187	2	N	6					58
								7	9									
08	2277	N	2277	-0-		-0-	-0-	22	1	2234	2	N	19					77
								21	9									
09	2310	N	1217	-0-		-1093	-0-	12	1	1198	2	N	6					83
								7	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

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	1445	N	1445	-0-		-0-	-0-	14	1	1431	2	Y	-0-					117
05	1403	N	1403	-0-		-0-	-0-	14	1	1387	2	Y	2					119
								2	9									
06	1200	N	1035	-0-		-165	-0-	10	1	1021	2	Y	4					123
								4	9									
07	2142	N	2142	-0-		-0-	-0-	21	1	2114	2	Y	6					129
								7	9									
08	2185	N	2185	-0-		-0-	-0-	22	1	2160	2	Y	3					132
								3	9									
*09	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-	16	1	1614	2	Y	1					133
								1	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

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	2328	N	2328	-0-		-0-	-0-	23	1	2277	2	N	25					246
								28	9									
05	2759	X	2037	-0-		-722	-0-	20	1	2005	2	N	11					257
								12	9									
06	2670	X	1478	-0-		-1192	-0-	15	1	1461	2	N	2					259
								2	9									
07	2759	X	1322	-0-		-1437	-0-	13	1	1309	2	N	-0-					259
08	2418	X	1526	-0-		-892	-0-	15	1	1476	2	N	32					291
								35	9									
09	2340	X	1914	-0-		-426	-0-	19	1	1878	2	N	15					306
								17	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	3000	N	3242	-0-	242	477	32	1	3165	2	Y	41					113
							45	9									
05	3215	X	2738	-0-	-477	-0-	27	1	2697	2	Y	13					126
							14	9									
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	39	1	3873	2	Y	-0-					126
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	30	1	2983	2	Y	21					147
							23	9									
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	38	1	3799	2	Y	6					153
							7	9									
*09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	20	1	2047	2	Y	5					158
							6	9									

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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	11	1	1060	2	N	80					294
							88	9									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	11	1	1111	2	N	14					308
							15	9									
06	1110	N	932	-0-	-178	-0-	9	1	921	2	N	2					310
							2	9									
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	13	1	1281	2	N	30					340
							33	9									
08	1147	N	774	-0-	-373	-0-	8	1	765	2	N	1					341
							1	9									
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	986	2	N	30	189	1			182
							33	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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	2	Y	-0-					69
05	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	11	1	1100	2	Y	2					71
							2	9									
06	1200	N	915	-0-	-285	-0-	9	1	902	2	Y	4					75
							4	9									
07	1240	N	937	-0-	-303	-0-	9	1	926	2	Y	2					77
							2	9									
08	1116	N	431	-0-	-685	-0-	4	1	426	2	Y	1					78
							1	9									
09	930	N	801	-0-	-129	-0-	8	1	793	2	Y	-0-					78

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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	N	7					135
							8	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	14	1	1417	2	N	10					145
							11	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	18	1	1770	2	N	-0-					145
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	18	1	1800	2	N	10					155
							11	9									
08	1457	N	780	-0-	-677	-0-	8	1	769	2	N	3					158
							3	9									
09	1560	N	1329	-0-	-231	-0-	13	1	1314	2	N	2					160
							2	9									

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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	2	Y	-0-					131
05	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	12	1	1234	2	Y	-0-					131
06	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	10	1	1035	2	Y	-0-					131
07	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	12	1	1196	2	Y	29	110	1			50
							32	9									
08	1240	N	802	-0-	-438	-0-	8	1	793	2	Y	1					51
							1	9									
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	14	1	1415	2	Y	8					59
							9	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	960	N	786	-0-	-174	-0-	8	1	768	2	Y	9					51
							10	9									
05	992	N	684	-0-	-308	-0-	7	1	675	2	Y	2					53
							2	9									
06	960	N	487	-0-	-473	-0-	5	1	482	2	Y	-0-					53
07	806	N	438	-0-	-368	-0-	4	1	433	2	Y	1					54
							1	9									
08	682	N	545	-0-	-137	-0-	5	1	540	2	Y	-0-					54
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	5	1	547	2	Y	-0-					54

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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	13	1	1313	2	Y	14					77
							15	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1124	2	Y	3					80
							3	9									
06	1200	N	980	-0-	-220	-0-	10	1	970	2	Y	-0-					80
07	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	12	1	1172	2	Y	3					83
							3	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	13	1	1267	2	Y	-0-					83
*09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	12	1	1200	2	Y	-0-					83

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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	20	1	2021	2	Y	27					70
							30	9									
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	19	1	1891	2	Y	9					79
							10	9									
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	15	1	1526	2	Y	-0-					79
07	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	14	1	1417	2	Y	10					89
							11	9									
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1623	2	Y	3					92
							3	9									
09	1440	N	1087	-0-	-353	-0-	11	1	1073	2	Y	3					95
							3	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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	11	1	1084	2	Y	-0-					135
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1022	2	Y	-0-					135
06	900	N	739	-0-	-161	-0-	7	1	732	2	Y	-0-					135
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	15	1	1548	2	Y	38	76	1			97
							42	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	15	1	1487	2	Y	2					99
							2	9									
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	13	1	1330	2	Y	7					106
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 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	780	N	373	-0-	-407	-0-	10	1	363	2	Y	-0-					58
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	10	1	361	2	Y	-0-					58
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-					58
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					58
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					58
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	278	2	9	9	Y	8					66

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	70	1	2109	2	Y	-0-					121
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	70	1	2082	2	Y	-0-					121
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	59	1	1861	2	Y	-0-					121
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	52	1	1676	2	Y	-0-					121
08	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	49	1	1535	2	Y	-0-					121
09	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	46	1	1498	2	Y	-0-					121

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	990	N	783	-0-	-207	-0-	41	1	742	2	Y	-0-					8
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	843	2	Y	-0-					8
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	52	1	861	2	Y	-0-					8
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	41	1	651	2	Y	-0-					8
08	899	N	664	-0-	-235	-0-	35	1	622	2	Y	6					14
							7	9									
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	40	1	819	2	Y	-0-					14

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	660	N	636	-0-	-24	-0-	33	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	41	1	756	2	Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-					-0-

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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	50	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	51	1	1421	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	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	330	N	296	-0-	-34	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	191	-0-	-150	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	34	1	1103	2	N	-0-					27
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	28	1	896	2	N	-0-					27
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	27	1	866	2	N	-0-					27
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	27	1	881	2	N	-0-					27
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	13	1	405	2	N	-0-					27
09	420	N	54	-0-	-366	-0-	2	1	52	2	N	-0-					27

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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	Y	-0-					95
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	22	1	698	2	Y	-0-					95
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	-0-					95
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	604	2	Y	-0-					95
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	14	1	446	2	Y	-0-					95
09	450	N	172	-0-	-278	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					95

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	600	N	406	-0-	-194	-0-	23	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	45	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	11	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	411	-0-	-178	-0-	24	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	542	-0-	-268	-0-	55	1	487	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	1620	N	1317	-0-	-303	-0-	86	1	1180	2	Y	46	86	1			12
							51	9									
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	127	1	2110	2	Y	72	31	1			53
							79	9									
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	108	1	1606	2	Y	58	59	1			52
							64	9									
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	111	1	1557	2	Y	55	61	1			46
							61	9									
08	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	110	1	1521	2	Y	50	60	1			36
							55	9									
09	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	100	1	1431	2	Y	55	27	1			64
							61	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	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	74	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	82	1	1351	2	Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	86	1	1275	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	72	1	1003	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	91	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	78	1	1115	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	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	79	1	1084	2	Y	-0-					-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	97	1	1600	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	90	1	1330	2	Y	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	97	1	1355	2	Y	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	139	1	1936	2	Y	-0-					-0-
*09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	118	1	1695	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	58	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	76	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	38	1	969	2	Y	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	54	1	1483	2	Y	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	94	1	1422	2	Y	-0-					-0-
*09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	142	1	1164	2	Y	-0-					-0-

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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	97	1	1625	2	N	-0-					-0-
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	113	1	1886	2	N	-0-					-0-
*06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	109	1	1811	2	N	-0-					-0-
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	102	1	1699	2	N	-0-					-0-
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	108	1	1804	2	N	-0-					-0-
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	89	1	1475	2	Y	10					10
							11	9									

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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	N	-0-					2
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	N	-0-					2
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	10	1	345	2	N	-0-					2
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	9	1	293	2	N	-0-					2
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	9	1	311	2	N	-0-					2
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	10	1	347	2	N	-0-					2

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	2820	X	2053	-0-	-767	-0-	107	1	1946	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	1649	-0-	-893	-0-	84	1	1565	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	2085	-0-	-225	-0-	119	1	1966	2	Y	-0-					-0-
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	162	1	2556	2	Y	-0-					-0-
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	163	1	2898	2	Y	-0-					-0-
*09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	134	1	2764	2	Y	-0-					-0-

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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	69	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	70	1	1310	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	70	1	1160	2	Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	Y	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	69	1	1221	2	Y	-0-					-0-
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	68	1	1405	2	Y	-0-					-0-

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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	83	1	1396	2	Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	71	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	54	1	1333	2	Y	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	55	1	1553	2	Y	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	116	1	1935	2	Y	-0-					-0-
*09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	163	1	1456	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	930	N	849	-0-	-81	-0-	47	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	840	-0-	-90	-0-	43	1	797	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	728	-0-	-202	-0-	28	1	700	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	29	1	801	2	Y	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	63	1	958	2	Y	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	85	1	697	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

04	450	N	351	-0-	-99	-0-	24	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	37	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	534	-0-	-117	-0-	36	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	431	-0-	-139	-0-	28	1	403	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

04	1170	N	908	-0-	-262	-0-	62	1	846	2	Y	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	2	Y	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	91	1	1350	2	Y	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	122	1	1708	2	Y	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	131	1	1816	2	Y	-0-					-0-
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	129	1	1853	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	117	1	1614	2	Y	-0-					-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	127	1	2101	2	Y	-0-					-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	141	1	2087	2	Y	-0-					-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	157	1	2198	2	Y	-0-					-0-
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	160	1	2224	2	Y	-0-					-0-
*09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	151	1	2177	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

04	2220	N	1636	-0-	-584	-0-	111	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	131	1	2176	2	Y	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	150	1	2226	2	Y	-0-					-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	165	1	2302	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2086	-0-	-208	-0-	140	1	1946	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2174	-0-	-196	-0-	141	1	2033	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 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	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	76	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	89	1	1468	2	Y	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	90	1	1338	2	Y	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	1346	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	94	1	1308	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1234	-0-	-206	-0-	80	1	1154	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

04	870	N	600	-0-	-270	-0-	41	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	53	1	871	2	Y	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	58	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	60	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	828	-0-	-102	-0-	56	1	772	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	817	-0-	-113	-0-	53	1	764	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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	120	1	1648	2	Y	34	51	1			6
							37	9									
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	86	1	1429	2	Y	42	19	1			29
							46	9									
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	99	1	1467	2	Y	37	37	1			29
							41	9									
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	104	1	1451	2	Y	36	38	1			27
							40	9									
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	99	1	1375	2	Y	30	37	1			20
							33	9									
09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	89	1	1275	2	Y	34	17	1			37
							37	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

04	1710	N	1164	-0-	-546	-0-	79	1	1085	2	Y	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	107	1	1770	2	Y	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	119	1	1770	2	Y	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	118	1	1647	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	114	1	1589	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1689	-0-	-201	-0-	110	1	1579	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	37	1	1309	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	37	1	1372	2	Y	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1017	-0-	-378	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	129	1	1780	2	Y	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	104	1	1727	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	123	1	1827	2	Y	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	165	1	2310	2	Y	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	167	1	2314	2	Y	-0-					-0-
*09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	151	1	2166	2	Y	-0-					-0-

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 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-	26	1	470	2	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	30	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	32	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 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	630	N	584	-0-	-46	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					23
05	868	N	716	-0-	-152	-0-	36	1	680	2	Y	-0-					23
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	33	1	545	2	Y	-0-					23
07	589	N	507	-0-	-82	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					23
08	713	N	555	-0-	-158	-0-	28	1	505	2	Y	20					43
							22	9									
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-					43

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	238	-0-	-165	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	20	1	347	2	Y	-0-					-0-
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 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	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	118	1	1963	2	N	-0-					-0-
*05	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	69	1	1147	2	N	-0-					-0-
*06	2310	N	1919	-0-	-391	-0-	109	1	1810	2	N	-0-					-0-
*07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	132	1	2208	2	N	-0-					-0-
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	142	1	2371	2	N	-0-					-0-
*09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	144	1	2393	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	750	2	Y	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	2	Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	25	1	809	2	Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	Y	-0-					-0-
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	30	1	973	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 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	1320	N	949	-0-	-371	-0-	49	1	900	2	Y	-0-			13
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1493	2	Y	-0-			13
06	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	59	1	971	2	Y	-0-			13
07	992	N	764	-0-	-228	-0-	46	1	718	2	Y	-0-			13
08	1364	N	330	-0-	-1034	-0-	17	1	301	2	Y	11			24
							12	9							
09	1020	N	468	-0-	-552	-0-	22	1	446	2	Y	-0-			24

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2021

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	100	1	2771	2	Y	-0-			-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	108	1	3045	2	Y	-0-			-0-
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-			-0-
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-			-0-
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-			-0-
*09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	51	1	862	2	Y	-0-			-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	48	1	877	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	416	-0-	-454	-0-	16	1	400	2	Y	-0-			-0-
07	899	N	408	-0-	-491	-0-	14	1	394	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	518	-0-	-381	-0-	30	1	488	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	124	-0-	-296	-0-	13	1	111	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

04	870	N	514	-0-	-356	-0-	35	1	479	2	Y	-0-			-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	53	1	885	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	734	-0-	-106	-0-	46	1	688	2	Y	-0-			-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	570	2	Y	-0-			-0-
08	930	N	760	-0-	-170	-0-	51	1	709	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	45	1	650	2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	-0-			-0-
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	48	1	806	2	N	-0-			-0-
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	N	-0-			-0-
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	48	1	804	2	N	-0-			-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	48	1	808	2	N	-0-			-0-
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	705	2	Y	40			40
							44	9							

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

04	1020	N	467	-0-	-553	-0-	32	1	435	2	Y	-0-			-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	92	1	1516	2	Y	-0-			-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	2	Y	-0-			-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	73	1	1016	2	Y	-0-			-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	87	1	1208	2	Y	-0-			-0-
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	82	1	1174	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1292	-0-	-538	-0-	88	1	1204	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1611	-0-	-311	-0-	92	1	1519	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	104	1	1547	2	Y	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	100	1	1392	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	98	1	1361	2	Y	-0-					-0-
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	127	1	1827	2	Y	-0-					-0-

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	990	N	787	-0-	-203	-0-	53	1	734	2	Y	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	83	1	1373	2	Y	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	142	1	2100	2	Y	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	157	1	2192	2	Y	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	146	1	2023	2	Y	-0-					-0-
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1428	-0-	-1062	-0-	97	1	1331	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3219	-0-	119	119	183	1	3036	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3059	-0-	59	178	193	1	2866	2	Y	-0-					-0-
07	2715	N	2537	-0-	-178	-0-	169	1	2368	2	Y	-0-					-0-
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	205	1	2845	2	Y	-0-					-0-
*09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	174	1	2504	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 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	1080	N	936	-0-	-144	-0-	61	1	835	2	Y	36	74	1			9
							40	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	Y	62	19	1			52
							68	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	86	1	1273	2	Y	44	48	1			48
							48	9									
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	88	1	1236	2	Y	50	55	1			43
							55	9									
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	74	1	1031	2	Y	45	54	1			34
							50	9									
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	82	1	1186	2	Y	50	25	1			59
							55	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 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	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	2	3	9	Y	3	12	1			1
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	2	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 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	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	78	1	1069	2	Y	82	118	1			15
							90	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	122	1	2018	2	Y	99	42	1			72
							109	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	113	1	1679	2	Y	79	81	1			70
							87	9									
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	117	1	1633	2	Y	75	83	1			62
							83	9									
08	2015	N	1778	-0-	-237	-0-	114	1	1590	2	Y	67	81	1			48
							74	9									
09	1890	N	1541	-0-	-349	-0-	95	1	1363	2	Y	75	37	1			86
							83	9									

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	870	N	666	-0-	-204	-0-	45	1	621	2	Y	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	124	1	2048	2	Y	-0-					-0-
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	159	1	2363	2	Y	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	158	1	2217	2	Y	-0-					-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	152	1	2113	2	Y	-0-					-0-
*09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	157	1	2262	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	2010	N	1692	-0-	-318	-0-	115	1	1577	2	Y	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	136	1	2252	2	Y	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	129	1	1916	2	Y	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	133	1	1865	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1967	-0-	-327	-0-	132	1	1835	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1749	-0-	-291	-0-	114	1	1635	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	780	N	460	-0-	-320	-0-	31	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	93	1	1547	2	Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	74	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	74	1	1022	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	750	-0-	-420	-0-	49	1	701	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	2310	N	1095	-0-	-1215	-0-	68	1	929	2	Y	89	137	1			18
							98	9									
05	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	82	1	1358	2	Y	118	50	1			86
							130	9									
06	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	63	1	930	2	Y	70	96	1			60
							77	9									
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	66	1	918	2	Y	73	70	1			63
							80	9									
08	1581	N	1065	-0-	-516	-0-	66	1	914	2	Y	77	79	1			61
							85	9									
09	1080	N	922	-0-	-158	-0-	55	1	788	2	Y	72	42	1			91
							79	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	65	1	898	2	Y	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	66	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	70	1	1034	2	Y	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	74	1	1033	2	Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	71	1	986	2	Y	-0-					-0-
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	56	1	803	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	1140	N	995	-0-	-145	-0-	67	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	Y	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	92	1	1358	2	Y	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	73	1	1021	2	Y	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-					-0-
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	87	1	1248	2	Y	-0-					-0-

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	300	N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	2	Y	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 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	2490	N	1813	-0-	-677	-0-	123	1	1690	2	Y	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	150	1	2484	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2366	-0-	-4	-0-	149	1	2217	2	Y	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	159	1	2221	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2263	-0-	-372	-0-	152	1	2111	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	149	1	2146	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 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	840	N	748	-0-	-92	-0-	51	1	697	2	Y	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	114	1	1888	2	Y	-0-					-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	131	1	1949	2	Y	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	134	1	1872	2	Y	-0-					-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	128	1	1777	2	Y	-0-					-0-
*09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	113	1	1624	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 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	1410	N	1126	-0-	-284	-0-	64	1	1016	2	Y	42					97
							46	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	60	1	1082	2	Y	22					119
							24	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	44	1	1058	2	Y	35					154
							39	9									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	44	1	1491	2	Y	46					200
							51	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	94	1	1474	2	Y	-0-	184	1			16
*09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	116	1	1455	2	Y	48					64
							53	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 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	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	65	1	1107	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	68	1	1259	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	50	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	75	1	1192	2	Y	-0-					-0-
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	140	1	1195	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	295	2	13	9	N	12					57
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	335	2	23	9	N	21					78
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	410	2	21	9	N	19					97
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	211	2	14	9	N	13					110
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	321	2	9	9	N	8					118
09	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	2			N	-0-					118

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	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	53	1	1763	2	N	-0-					142
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	56	1	1864	2	N	-0-					142
06	1890	N	1479	-0-	-411	-0-	43	1	1436	2	N	-0-					142
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	56	1	1866	2	N	-0-					142
08	1922	N	1625	-0-	-297	-0-	47	1	1578	2	N	-0-					142
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	47	1	1559	2	N	18					160
							20	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 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	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	2			N	-0-					15
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					15
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					15
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					15
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					15
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					15

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	17	1	597	2	Y	-0-					25
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	17	1	613	2	Y	-0-					25
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					25
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					25
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					25
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	Y	4					29

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	465	2	Y	-0-					44
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	484	2	Y	-0-					44
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	Y	-0-					44
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	11	1	341	2	Y	-0-					44
08	372	N	214	-0-	-158	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					44
09	360	N	71	-0-	-289	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					44

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-					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

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	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	63	1	2096	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	1972	-0-	-446	-0-	57	1	1915	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1677	-0-	-573	-0-	49	1	1628	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1686	-0-	-546	-0-	49	1	1637	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	56	1	1862	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	47	1	1552	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

04	1560	N	1221	-0-	-339	-0-	36	1	1185	2	Y	-0-					78
05	1612	N	1087	-0-	-525	-0-	32	1	1051	2	Y	4	64	1			18
							4	9									
06	1530	N	1139	-0-	-391	-0-	33	1	1106	2	Y	-0-					18
07	1271	N	787	-0-	-484	-0-	23	1	764	2	Y	-0-					18
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	34	1	1142	2	Y	-0-					18
09	1140	N	921	-0-	-219	-0-	25	1	844	2	Y	47					65
							52	9									

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

04	1140	N	69	-0-	-1071	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	116	-0-	-721	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	300	-0-	-480	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					1
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					1
06	2130	X	2127	-0-	-3	-0-	2127	2			Y	-0-					1
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					1
08	2201	X	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			Y	-0-					1
09	2130	X	2104	-0-	-26	-0-	2104	2			Y	-0-					1

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

04	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	80	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	86	1	1421	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	69	1	1018	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	991	-0-	-218	-0-	66	1	925	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	85	1	1180	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	817	-0-	-263	-0-	53	1	764	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	1000	2	N	-0-					45
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	2	N	-0-					45
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	43	1	925	2	N	-0-					45
07	1023	N	211	-0-	-812	-0-	9	1	202	2	N	-0-					45
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					45
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1661	2	12	9	Y	11					33
05	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1659	2	37	9	Y	34					67
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1594	2	33	9	Y	30					97
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1744	2	36	9	Y	33					130
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1680	2	120	9	Y	109	181	1			58
09	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2			Y	-0-					58

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1194	-0-	-186	-0-	78	1	1074	2	Y	38	54	1			7
							42	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	98	1	1623	2	Y	45	19	1			33
							50	9									
06	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	93	1	1383	2	Y	36	37	1			32
							40	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	101	1	1413	2	Y	34	38	1			28
							37	9									
08	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	101	1	1403	2	Y	31	37	1			22
							34	9									
09	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	90	1	1297	2	Y	34	17	1			39
							37	9									

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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					28
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					28
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					28
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					28
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					28
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					28

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	Y	-0-					12
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	Y	-0-					12
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	18	1	588	2	Y	-0-					12
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	Y	-0-					12
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	20	1	671	2	Y	-0-					12
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					5
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					5
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					5
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					5
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	621	2	Y	-0-					102
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	16	1	539	2	Y	-0-					102
06	690	N	453	-0-	-237	-0-	13	1	440	2	Y	-0-					102
07	651	N	478	-0-	-173	-0-	14	1	464	2	Y	-0-					102
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	14	1	454	2	Y	-0-					102
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	470	2	Y	54					156
							59	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					3
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					3
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					3
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					3
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					3
09	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			Y	-0-					3

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

04	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	1832	2			Y	-0-					14
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					14
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			Y	-0-					14
07	1891	N	886	-0-	-1005	-0-	886	2			Y	-0-					14
08	1953	N	1320	-0-	-633	-0-	1320	2			Y	-0-					14
09	1470	N	968	-0-	-502	-0-	968	2			Y	-0-					14

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

04	2280	X	2061	-0-	-219	-0-	66	1	1995	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2096	-0-	-260	-0-	69	1	2027	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1938	-0-	-342	-0-	59	1	1879	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	63	1	2042	2	Y	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	65	1	2056	2	Y	-0-					-0-
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	59	1	1907	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	71	1	2533	2	Y	-0-					34
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	68	1	2499	2	Y	-0-					34
06	2460	N	2344	-0-	-116	-0-	2344	2			Y	-0-					34
07	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	2325	2			Y	-0-					34
08	2542	N	1949	-0-	-593	-0-	1949	2			Y	-0-					34
*09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2602	2	6	9	Y	5					39

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

04	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	56	1	1552	2	Y	54					134
							59	9									
05	2077	N	1608	-0-	-469	-0-	55	1	1553	2	Y	-0-					134
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					134
07	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1674	2			Y	-0-					134
08	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1483	2	36	9	Y	33					167
09	1890	N	1430	-0-	-460	-0-	1430	2			Y	-0-					167

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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					9
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					9
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-					9
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9	Y	6					15
08	T. A.		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					15
09	T. A.		314	-0-	314	565	314	2			Y	-0-					15

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	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	1			-0-
09	0	N	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	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					29
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					29
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					29
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					29
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					29
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					29

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	6240	X	3355	-0-	-2885	-0-	312	1	2844	2	Y	181	221	1			57
							199	9									
05	4898	X	2146	-0-	-2752	-0-	192	1	1791	2	Y	148	148	1			57
							163	9									
06	4050	X	1878	-0-	-2172	-0-	165	1	1545	2	Y	153	178	1			32
							168	9									
07	3472	X	1923	-0-	-1549	-0-	174	1	1520	2	Y	208	230	1			10
							229	9									
08	3472	X	2190	-0-	-1282	-0-	198	1	1684	2	Y	280	278	1			12
							308	9									
09	3360	X	1749	-0-	-1611	-0-	155	1	1330	2	Y	240	189	1			63
							264	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 291171 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 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
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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	568140	X	575	-0-	-567565	-0-	75	1	500	2	N	-0-					-0-
05	682	X	601	-0-	-81	-0-	75	1	526	2	N	-0-					-0-
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	58	1	517	2	N	-0-					-0-
07	687	X	687	-0-	-0-	-0-	70	1	575	2	N	38					38
							42	9									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	87	1	556	2	N	-0-					38
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	90	1	547	2	N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

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

04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	139	1	191	2	Y	10					140
							11	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	42	2	Y	3					143
							3	9									
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	3	1	30	2	Y	4	60	1			87
							4	9									
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	156	1	65	2	Y	49	60	1			76
							54	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	326	1	32	9	Y	29					105
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					105

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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		14B DENY	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
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	2766	N	601	-0-	-2165	-0-	601	2			N	-0-					26
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2			N	-0-					26
06	870	N	639	-0-	-231	-0-	639	2			N	-0-					26
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					26
08	868	N	443	-0-	-425	-0-	443	2			N	-0-					26
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					26

MERIT ENERGY COMPANY 561136
COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

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

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	210	N	108	-0-	-102	-0-	105	2	3	9	N	3					30
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	151	2	14	9	N	13					43
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					43
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					43
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2817	2	136	9	N	124	3	8			164
*09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2914	2	18	9	N	16					180

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-	-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-

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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13 1 65 9		117	2	N	59	171	1			50
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	13 1 24 9		126	2	N	22					72
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	13 1 36 9		117	2	N	33					105
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	10 1 28 9		98	2	N	25					130
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	12 1 42 9		98	2	N	38	156	1			12
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	13 1 6 9		108	2	N	5					17

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	128	-0-	-2302	-0-	13 1		115	2	N	-0-					131
05	2511	X	51	-0-	-2460	-0-	5 1		46	2	N	-0-					131
06	2430	X	54	-0-	-2376	-0-	5 1		49	2	N	-0-					131
07	124	X	19	-0-	-105	-0-	2 1		17	2	N	-0-					131
08	124	X	106	-0-	-18	-0-	27 1		79	2	N	-0-					131
*09	314	X	314	-0-	-0-	-0-	33 1		281	2	N	-0-					131

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					3
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-					3
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					3
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-					3
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					3
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					3

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 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	990	N	852	-0-	-138	-0-	830	3	22	9	N	20					143
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	907	3	31	9	N	28					171
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	797	3	39	9	N	35					206
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	833	3	7	9	N	6	176	1			36
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	23					59
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	780	3	32	9	N	29					88

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	2220 #	2073	-0-	-147	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
05	2294 #	2205	-0-	-89	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2160 #	2147	-0-	-13	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
07	2232 #	2104	-0-	-128	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
08	2201 #	1784	-0-	-417	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*09	2604 R	2604	-0-	-0-	-0-	2604	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
XTO ENERGY INC. 945936
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

04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-					60
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					60
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-					60
07	465 N	365	-0-	-100	-0-	21	1	344	2	N	-0-					60
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	N	-0-					60
09	390 N	325	-0-	-65	-0-	19	1	306	2	N	-0-					60

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	297	2	N	-0-					165
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-					165
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	16	1	280	2	N	-0-					165
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	15	1	250	2	N	-0-					165
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	N	-0-					165
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	15	1	250	2	N	-0-					165

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 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	5400	X	4924	-0-	-476	-0-	260	1	4664	2	N	-0-					159
05	5580	X	5279	-0-	-301	-0-	263	1	4990	2	N	24					183
							26	9									
06	5400	X	5037	-0-	-363	-0-	265	1	4772	2	N	-0-					183
07	5301	X	5239	-0-	-62	-0-	300	1	4939	2	N	-0-					183
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	308	1	5003	2	N	-0-					183
*09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	296	1	4860	2	N	-0-					183

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-363	-0-	8	1	139	2	N	-0-					92
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	3					95
							3	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-					95
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					95
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	N	-0-					95
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	N	3					98
							3	9									

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	154	1	3505	2	N	17					116
							19	9									
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	242	1	2894	2	N	7					123
							8	9									
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	399	1	3882	2	N	18					141
							20	9									
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	680	1	4296	2	N	59	158	1			42
							65	9									
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	202	1	2735	2	N	11					53
							12	9									
09	2700	X	2107	-0-	-593	-0-	188	1	1919	2	N	-0-					53

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 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	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

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					113
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					113
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					113
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 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	150	N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2021

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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	16	1	1118	2	N	8	14	1			4
							9	9									
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	16	1	1045	2	N	7	6	1			5
							8	9									
06	1230	N	922	-0-	-308	-0-	13	1	900	2	N	8	11	1			2
							9	9									
07	1178	N	978	-0-	-200	-0-	13	1	958	2	N	6	6	1			2
							7	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	17	1	1111	2	N	7	5	1			4
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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	3000	X	2523	-0-	-477	-0-	36	1	2474	2	N	12	22	1			6
							13	9									
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	41	1	2678	2	N	10	9	1			7
							11	9									
06	2580	X	2479	-0-	-101	-0-	34	1	2430	2	N	14	18	1			3
							15	9									
07	2604	X	2366	-0-	-238	-0-	30	1	2326	2	N	9	8	1			4
							10	9									
08	2604	X	1805	-0-	-799	-0-	26	1	1766	2	N	12	9	1			7
							13	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					7

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-	1	1			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	810	N	42	-0-	-768	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	38	1	186	2	N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	194	1	801	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1140	X	932	-0-	-208	-0-	13	1	906	2	N	12	17	1			5
							13	9									
05	1178	X	770	-0-	-408	-0-	11	1	749	2	N	9	8	1			6
							10	9									
06	1020	X	619	-0-	-401	-0-	8	1	600	2	N	10	13	1			3
							11	9									
07	961	X	822	-0-	-139	-0-	11	1	804	2	N	6	7	1			2
							7	9									
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	14	1	931	2	N	11	7	1			6
							12	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
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					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

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	570	N	285	-0-	-285 B	-0-	285	3			N	-0-					88
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					88
06	450	N	353	-0-	-97 B	-0-	353	3			N	-0-					88
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-	73	1			15
08	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					15
09	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					15

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	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	383	2	158	9	N	144	180	1			79
05	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	322	2	12	9	N	11					90
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	315	2	9	9	N	8					98
07	558	N	367	-0-	-191 B	-0-	287	2	80	9	N	73	154	1			17
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	659	2	31	9	N	28					45
*09	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	685	2	22	9	N	20					65

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	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2132	2	3	9	N	3					50
05	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2185	2	9	9	N	8					58
06	2160	N	1926	-0-	-234 B	-0-	1917	2	9	9	N	8					66
07	2201	N	1359	-0-	-842 B	-0-	1335	2	24	9	N	22					88
08	2201	N	1931	-0-	-270 B	-0-	1929	2	2	9	N	2					90
09	1920	N	1878	-0-	-42 B	-0-	1854	2	24	9	N	22					112

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	180	N	116	-0-	-64 B	-0-	116	2			N	-0-					20
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					20
06	240	N	192	-0-	-48 B	-0-	192	2			N	-0-					20
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					20
08	93	N	13	-0-	-80 B	-0-	13	2			N	-0-					20
*09	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					20

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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	85 18	1 9	1308	2	N	16	8	1			129
05	775	N	257	-0-	-518	B	-0-	16 4	1 9	237	2	N	4	12	1			121
06	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	13 3	1 9	204	2	N	3	3	1			121
07	806	N	177	-0-	-629	B	-0-	10 3	1 9	164	2	N	3	3	1			121
*08	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	14 9	1 9	232	2	N	8	8	1			121
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					121

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 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	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	2	1	33	2	N	-0-					27
05	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					27
06	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					27
07	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					27
08	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	1 1	1 9	18	2	N	1	1	1			27
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					27

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B	-0-					Y	-0-					50
05	93	N	53	-0-	-40	B	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					50
06	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					50
07	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					50
08	DLQ G-10		60	-0-	60	B	60	6	1	54	2	Y	-0-					50
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	60					Y	NO RPT					50

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 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	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	49 21	1 9	750	2	N	19	4	1			139
05	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	50 11	1 9	751	2	N	10	14	1			135
06	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	46 12	1 9	711	2	N	11	9	1			137
07	837	N	734	-0-	-103	B	-0-	39 39	1 9	656	2	N	35	156	1			16
*08	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	45 31	1 9	768	2	N	28	27	1			17
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	B	-0-					N	NO RPT					17

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	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	158 30	1 9	1365	2	Y	27					27
05	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	163 64	1 9	1390	2	Y	58					58
06	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	166 1	1 9	1364	2	Y	1					59
07	1612	N	1522	-0-	-90	B	-0-	157 4	1 9	1361	2	Y	4					63
08	DLQ G-10		1577	-0-	1577	B	1577	163 46	1 9	1368	2	Y	42	96	1			9
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	1577					Y	NO RPT					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	28	1	238	2	Y	-0-					35
05	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	30	1	251	2	Y	-0-					35
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	28	1	232	2	Y	-0-					35
07	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	26	1	228	2	Y	-0-					35
08	T. A.		258	-0-	258 B	258	27	1	230	2	Y	1	2	1			34
							1	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	258					Y	NO RPT					34

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

04	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	24	1	360	2	N	4	2	1			58
							4	9									
05	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	19	1	280	2	N	4	6	1			56
							4	9									
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	19	1	293	2	N	4	4	1			56
							4	9									
07	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	19	1	313	2	N	131	175	1			12
							144	9									
08	310	N	253	-0-	-57 B	-0-	11	1	187	2	N	50	7	1			55
							55	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					55

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

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		NO RPT	-0-	-0- B	-642					Y	NO RPT					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

04	1380	N	1284	-0-	-96 B	-0-	77	1	1175	2	N	29	7	1			142
							32	9									
05	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	78	1	1165	2	N	27	23	1			146
							30	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	65	1	1016	2	N	19	14	1			151
							21	9									
07	1333	N	1182	-0-	-151 B	-0-	63	1	1053	2	N	60	195	1			16
							66	9									
*08	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	68	1	1168	2	N	41	41	1			16
							45	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 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	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	179	1	1552	2	Y	-0-					12
05	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	249	1	2122	2	Y	-0-					12
06	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	218	1	1786	2	Y	-0-					12
07	1798	N	1653	-0-	-145 B	-0-	171	1	1478	2	Y	4					16
							4	9									
08	DLQ G-10		1600	-0-	1600 B	1600	169	1	1420	2	Y	10	15	1			11
							11	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	1600					Y	NO RPT					11

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 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	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	52	1	450	2	Y	-0-					35
05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	54	1	456	2	Y	-0-					35
06	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	53	1	438	2	Y	-0-					35
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	49	1	425	2	Y	1					36
							1	9									
08	DLQ G-10		455	-0-	455 B	455	48	1	404	2	Y	3	4	1			35
							3	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	455					Y	NO RPT					35

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 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	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	139	1	2122	2	N	25	13	1			81
							28	9									
05	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	144	1	2145	2	N	37	41	1			77
							41	9									
06	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	133	1	2058	2	N	31	27	1			81
							34	9									
07	2325	N	2270	-0-	-55 B	-0-	126	1	2111	2	N	30	33	1			78
							33	9									
*08	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	127	1	2171	2	N	76	76	1			78
							84	9									
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220 B	-0-					N	NO RPT					78

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	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	80	1	1222	2	N	63	7	1			172
							69	9									
05	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	89	1	1323	2	N	35	25	1			182
							39	9									
06	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	76	1	1174	2	N	17	16	1			183
							19	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	78	1	1310	2	N	19	20	1			182
							21	9									
*08	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	76	1	1304	2	N	122	226	1			78
							134	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					78

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	60	N	20	-0-	-40 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					1
05	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					1
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					1
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		25	-0-	25 B	25	3	1	22	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	25					Y	NO RPT					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 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	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	12	1 2 9	190	2	N	2	1	1			43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	1	1			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
07	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	15	1 3 9	251	2	N	3	3	1			42
*08	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	2	1 2 9	42	2	N	2	2	1			42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					42

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					97

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 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	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					38
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
*08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					38

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2021

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	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	51	-0-	-73	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	B	-768					N	NO RPT					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	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-					N	-0-					27
05	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					27
06	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
*08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					27
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 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- 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	NO RPT	-0-	-0- B	-2945					N	NO RPT					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-275					N	-0-					153
05	0	N	50	-0-	50 B	-225	50	2			N	-0-					153
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-					153
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-225					N	NO RPT					153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					151
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					151

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
05	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					196
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					196
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					196

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2014

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-389					N	-0-					30
05	0	N	23	-0-	23 B	-366	1	1	22	2	N	-0-					30
06	0	N	31	-0-	31 B	-335	2	1	29	2	N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-335					N	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-335					N	-0-					30
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-335					N	NO RPT					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	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					5
05	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					5
06	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					5
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		19	-0-	19 B	19	2	1	17	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	19					Y	NO RPT					5

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	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					2
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					2
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					2
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		62	-0-	62 B	62	7	1	55	2	Y	-0-	1	1			1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					1

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	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					13
05	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
07	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		10	-0-	10 B	10	1	1	8	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	10					Y	NO RPT					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	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	12	1	176	2	N	2	1	1			33
							2	9									
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	9	1	141	2	N	2	3	1			32
							2	9									
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	7	1	104	2	N	1	1	1			32
							1	9									
07	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	13	1	217	2	N	3	3	1			32
							3	9									
*08	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	11	1	191	2	N	7	7	1			32
							8	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					32

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	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	4	1	65	2	N	-0-					161
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	5	1	79	2	N	1	1	1			161
							1	9									
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					161
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	6	1	96	2	N	1	1	1			161
							1	9									
08	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	4	1	67	2	N	2	2	1			161
							2	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					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	334	-0-	-26 B	-0-	334	2			N	-0-					112
05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					112
06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					112
07	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			N	-0-					112
08	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	239	2			N	-0-					112
09	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	2	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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					34

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					34
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	5	1	78	2	N	1	1	1			34
							1	9									
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	3	1	46	2	N	1	1	1			34
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					34
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					34
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					34

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

04	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	2	1	27	2	N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	27	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2021

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

04	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	107	1	926	2	Y	-0-					11
05	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	105	1	889	2	Y	-0-					11
06	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	99	1	812	2	Y	-0-					11
07	1054	N	871	-0-	-183 B	-0-	90	1	779	2	Y	2					13
							2	9									
08	DLQ G-10		892	-0-	892 B	892	94	1	792	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	892					Y	NO RPT					10

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					32
05	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	6	1	84	2	N	1	1	1			32
							1	9									
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	3	1	54	2	N	1	1	1			32
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
08	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	3	1	51	2	N	2	2	1			32
							2	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 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- B	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					84

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 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	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	33 18	1 9	509	2	N	16	3	1			174
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	35 8	1 9	524	2	N	7	10	1			171
06	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	32 9	1 9	503	2	N	8	7	1			172
07	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	41 40	1 9	692	2	N	36	10	1			198
08	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	29 20	1 9	498	2	N	18	18	1			198
09	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					198

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	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	17 3	1 9	266	2	N	3	2	1			85
05	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	15 4	1 9	216	2	N	4	5	1			84
06	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	17 3	1 9	264	2	N	3	3	1			84
07	310	N	262	-0-	-48 B	-0-	15 4	1 9	243	2	N	4	4	1			84
*08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	13 9	1 9	227	2	N	8	8	1			84
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					84

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 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	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	230	1	344	2	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	213 1	1 9	331	2	N	1					1
06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	201	1	353	2	N	-0-					1
07	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	234	1	355	2	N	-0-					1
*08	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	262	1	347	2	N	-0-					1
09	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					1

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 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	810	N	757	-0-	-53 B	-0-	78	1	679	2	Y	-0-					5
05	868	N	748	-0-	-120 B	-0-	79	1	669	2	Y	-0-					5
06	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	77	1	630	2	Y	-0-					5
07	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	75 2	1 9	652	2	Y	2					7
08	DLQ G-10		718	-0-	718 B	718	76 6	1 9	636	2	Y	5	7	1			5
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	718					Y	NO RPT					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					84

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

04	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	1 1	1 9	22	2	N	1					111
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	N	-0-	1	1			110
06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					110
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					110
*08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	2 1	1 9	39	2	N	1	1	1			110
09	11	N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-					N	NO RPT					110

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

04	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	39 9	1 9	592	2	N	8	4	1			76
05	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	42 9	1 9	628	2	N	8	12	1			72
06	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	37 10	1 9	581	2	N	9	8	1			73
07	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	36 9	1 9	603	2	N	8	9	1			72
*08	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	34 23	1 9	588	2	N	21	21	1			72
09	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					72

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

04	780	N	725	-0-	-55 B	-0-	44 9	1 9	672	2	N	8	4	1			105
05	744	N	621	-0-	-123 B	-0-	38 9	1 9	574	2	N	8	12	1			101
06	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	40 10	1 9	623	2	N	9	8	1			102
07	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	41 10	1 9	678	2	N	9	10	1			101
*08	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	42 28	1 9	714	2	N	25	25	1			101
09	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					101

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

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	NO RPT	-0-	-0- B	-142					N	NO RPT					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 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	420	N	414	-0-	-6	B	-0-	25	1	385	2	N	4	2	1			58
								4	9									
05	434	N	415	-0-	-19	B	-0-	26	1	383	2	N	5	7	1			56
								6	9									
06	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	24	1	368	2	N	5	5	1			56
								6	9									
07	434	N	249	-0-	-185	B	-0-	14	1	231	2	N	4	4	1			56
								4	9									
*08	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	26	1	444	2	N	16	15	1			57
								18	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					N	NO RPT					57

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					50

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	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1189	2	Y	26					26
								29	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1197	2	Y	58					58
								64	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1144	2	Y	-0-					58
07	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1156	2	Y	4					62
								4	9									
08	DLQ G-10		1229	-0-	1229	B	1229	126	1	1059	2	Y	40	94	1			8
								44	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	1229					Y	NO RPT					8

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	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	74	1	643	2	N	-0-					93
05	775	N	719	-0-	-56	B	-0-	76	1	643	2	N	-0-					93
06	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	76	1	622	2	N	-0-					93
07	744	N	699	-0-	-45	B	-0-	72	1	626	2	N	1					94
								1	9									
*08	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	81	1	678	2	N	5	6	1			93
								6	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	B	-0-					N	NO RPT					93

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	90	N	66	-0-	-24	B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					94
05	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	5	1	71	2	N	1	1	1			94
								1	9									
06	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	3	1	44	2	N	1	1	1			94
								1	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	4	1	68	2	N	1	1	1			94
								1	9									
*08	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	4	1	77	2	N	3	3	1			94
								3	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT					94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	11	1 3 9	162	2	N	3	1	1			112
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	14	1 3 9	209	2	N	3	4	1			111
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	14	1 3 9	213	2	N	3	3	1			111
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	12	1 3 9	208	2	N	3	3	1			111
*08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	12	1 8 9	209	2	N	7	7	1			111
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					111

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	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	9	1 1 9	140	2	N	1	1	1			71
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	6	1 1 9	86	2	N	1	2	1			70
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	11	1 3 9	169	2	N	3	2	1			71
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	3	3	1			71
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	18					89
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					89

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	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	2	1	23	2	N	-0-					71
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					71
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 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	1320	N	1252	-0-	-68 B	-0-	76	1 15 9	1161	2	N	14	7	1			90
05	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	79	1 18 9	1185	2	N	16	23	1			83
06	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	70	1 19 9	1089	2	N	17	15	1			85
07	1302	N	891	-0-	-411 B	-0-	50	1 12 9	829	2	N	11	13	1			83
08	1271	N	925	-0-	-346 B	-0-	49	1 32 9	844	2	N	29	29	1			83
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT					83

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 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	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					65
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	7	1 1 9	107	2	N	1	1	1			65
06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	7	1 1 9	111	2	N	1	1	1			65
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	5	1 1 9	89	2	N	1	1	1			65
08	124	N	71	-0-	-53 B	-0-	4	1 2 9	65	2	N	2	2	1			65
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					182

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 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	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					50
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	3	1	47	2	N	1	1	1			50
							1	9									
06	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					50
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	N	-0-					50
08	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	2	1	26	2	N	1	1	1			50
							1	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					50

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	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					107
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	5	1	71	2	Y	1	1	1			107
							1	9									
06	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					107
07	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	5	1	85	2	Y	1	1	1			107
							1	9									
08	DLQ G-10		20	-0-	20 B	20	1	1	18	2	Y	1	1	1			107
							1	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	20					Y	NO RPT					107

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 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	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					30
05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	4	1	60	2	N	1	1	1			30
							1	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 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	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	4	1	37	2	N	-0-					74
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	5	1	38	2	N	-0-					74
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	5	1	43	2	N	-0-					74
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	7	1	65	2	N	-0-					74
*08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					74
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					74

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 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	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	8	1	115	2	N	1	1	1			49
							1	9									
05	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	7	1	105	2	N	2	2	1			49
							2	9									
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	6	1	87	2	N	1	1	1			49
							1	9									
07	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	6	1	102	2	N	2	2	1			49
							2	9									
08	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	4	1	64	2	N	2	2	1			49
							2	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					49

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 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- 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		NO RPT	-0-	-0- B	-1362					N	NO RPT					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-2853					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2853					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2853					N	-0-					111
07	0	N	24	-0-	24 B	-2829	1	1	23	2	N	-0-					111
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-					111
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2829					N	NO RPT					111

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	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	6	1	94	2	N	1	1	1			69
							1	9									
05	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	17	1	253	2	N	4	4	1			69
							4	9									
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	15	1	225	2	N	3	3	1			69
							3	9									
07	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	11	1	187	2	N	3	3	1			69
							3	9									
08	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	15	1	248	2	N	9	9	1			69
							10	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					69

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					100
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	40	2	N	1	1	1			100
							1	9									
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	40	2	N	1	1	1			100
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	92	1			8
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
*09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/02/2021

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					49

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 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	75	-0-	-75 B	-0-	30	1	45	2	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	99	1	154	2	N	1					1
							1	9									
06	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	95	1	167	2	N	-0-					1
07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	115	1	174	2	N	-0-					1
08	248	N	141	-0-	-107 B	-0-	61	1	80	2	N	-0-					1
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					1

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 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	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	695	1	1039	2	N	11					24
							12	9									
05	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	651	1	1011	2	N	17					41
							19	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	597	1	1049	2	N	12					53
							13	9									
07	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	713	1	1082	2	N	5					58
							6	9									
*08	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	781	1	1034	2	N	-0-					58
09	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					58

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 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-					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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					17

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	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	10	1	156	2	N	2	1	1			95
							2	9									
05	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	9	1	142	2	N	2	3	1			94
							2	9									
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	9	1	133	2	N	2	2	1			94
							2	9									
07	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	8	1	128	2	N	2	2	1			94
							2	9									
08	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	4	1	62	2	N	2	2	1			94
							2	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 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	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	95	1	142	2	N	11					24
							12	9									
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	83	1	129	2	N	17					41
							19	9									
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	44	1	77	2	N	12					53
							13	9									
07	248	N	122	-0-	-126 B	-0-	46	1	70	2	N	5					58
							6	9									
08	217	N	100	-0-	-117 B	-0-	43	1	57	2	N	-0-					58
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					58

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					107
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					107
06	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					107
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

04	3938	X	3938	-0-	-0- B	-0-	408	1	3530	2	N	-0-					30
05	4017	X	4017	-0-	-0- B	-0-	422	1	3595	2	N	-0-					30
06	3971	X	3971	-0-	-0- B	-0-	431	1	3539	2	N	1					31
							1	9									
07	4126	X	4126	-0-	-0- B	-0-	426	1	3690	2	N	9					40
							10	9									
08	4061	X	3884	-0-	-177 B	-0-	410	1	3449	2	N	23	34	1			29
							25	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-					N	NO RPT					29

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	58	1	501	2	N	-0-					14
05	620	N	522	-0-	-98 B	-0-	55	1	467	2	N	-0-					14
06	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	56	1	456	2	N	-0-					14
07	589	N	505	-0-	-84 B	-0-	52	1	452	2	N	1					15
							1	9									
*08	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	62	1	518	2	N	5	5	1			15
							6	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					15

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

04	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	953	1	1424	2	N	11					24
							12	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	946	1	1469	2	N	17					41
							19	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	372	1	653	2	N	12					53
							13	9									
07	2201	N	857	-0-	-1344 B	-0-	338	1	513	2	N	5					58
							6	9									
08	2201	N	752	-0-	-1449 B	-0-	324	1	428	2	N	-0-					58
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					58

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	3180	X	3180	-0-	-0- B	-0-	329	1	2851	2	N	-0-					27
05	3286	X	3255	-0-	-31 B	-0-	342	1	2913	2	N	-0-					27
06	3180	X	3103	-0-	-77 B	-0-	337	1	2765	2	N	1					28
							1	9									
07	3286	X	3272	-0-	-14 B	-0-	338	1	2926	2	N	7					35
							8	9									
*08	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	354	1	2977	2	N	20	28	1			27
							22	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180 B	-0-					N	NO RPT					27

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	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	13	1	197	2	Y	2	1	1			48
							2	9									
05	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	12	1	183	2	Y	3	4	1			47
							3	9									
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	12	1	179	2	Y	2	2	1			47
							2	9									
07	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	12	1	206	2	Y	3	3	1			47
							3	9									
08	DLQ G-10		199	-0-	199 B	199	11	1	181	2	Y	6	6	1			47
							7	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	199					Y	NO RPT					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	7350	X	5894	-0-	-1456 B	-0-	146	1	5654	2	Y	85					134
							94	9									
05	7595	X	6141	-0-	-1454 B	-0-	156	1	5915	2	Y	64	172	1			26
							70	9									
06	7350	X	5773	-0-	-1577 B	-0-	138	1	5341	2	Y	267	176	1			117
							294	9									
07	7130	X	5719	-0-	-1411 B	-0-	134	1	5509	2	Y	69					186
							76	9									
08	DLQ G-10		5917	-0-	5917 B	5917	135	1	5737	2	Y	41					227
							45	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	5917					Y	NO RPT					227

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	5640	X	5521	-0-	-119 B	-28304	572	1	4949	2	N	-0-					179
05	5828	X	5602	-0-	-226 B	-28304	589	1	5013	2	N	-0-					179
06	5640	X	4860	-0-	-780 B	-28304	528	1	4332	2	N	-0-					179
07	5828	X	6375	-0-	547 B	-27757	656	1	5683	2	N	33					212
							36	9									
08	5766	X	6354	-0-	588 B	-27169	670	1	5628	2	N	51	51	1			212
							56	9									
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520 B	-27169					N	NO RPT					212

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	10680	X	9003	-0-	-1677 B	-79600	9003	2			N	-0-					106
05	10447	X	8799	-0-	-1648 B	-79600	8647	2	152	9	N	138	168	1			76
06	9300	X	8225	-0-	-1075 B	-79600	8225	2			N	-0-					76
07	9982	X	8028	-0-	-1954 B	-79600	8028	2			N	-0-					76
08	9982	X	8031	-0-	-1951 B	-79600	8031	2			N	-0-					76
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000 B	-79600					N	NO RPT					76

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	17340	X	16250	-0-	-1090 B	-247892	16177	2	73	9	N	66	189	1			87
05	17794	X	16701	-0-	-1093 B	-247892	16507	2	194	9	N	176	180	1			83
06	16980	X	15709	-0-	-1271 B	-247892	15656	2	53	9	N	48					131
07	17422	X	15608	-0-	-1814 B	-247892	15564	2	44	9	N	40					171
08	17422	X	14712	-0-	-2710 B	-247892	14653	2	59	9	N	54					225
09	16260	X	NO RPT	-0-	-16260 B	-247892					N	NO RPT					225

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9578	-0-	-1882 B	-233702	9578	2			N	-0-					57
05	11532	X	9812	-0-	-1720 B	-233702	9811	2	1	9	N	1					58
06	11160	X	10043	-0-	-1117 B	-233702	10039	2	4	9	N	4					62
07	11284	X	9955	-0-	-1329 B	-233702	9916	2	39	9	N	35					97
08	10447	X	9362	-0-	-1085 B	-233702	9348	2	14	9	N	13					110
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050 B	-233702					N	NO RPT					110

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 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	6047	X	6047	-0-	-0- B	-0-	6047	2			N	-0-					63
05	5509	X	5509	-0-	-0- B	-0-	5507	2	2	9	N	2					65
06	5907	X	5907	-0-	-0- B	-0-	5901	2	6	9	N	5					70
07	6175	X	6175	-0-	-0- B	-0-	6143	2	32	9	N	29					99
*08	5857	X	5857	-0-	-0- B	-0-	5838	2	19	9	N	17					116
09	240	X	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					116

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14281	-0-	-3029 B	-369753	358	1	13827	2	N	87	192	1			78
							96	9									
05	17887	X	14345	-0-	-3542 B	-369753	367	1	13879	2	N	90					168
							99	9									
06	17310	X	13146	-0-	-4164 B	-369753	329	1	12753	2	N	58					226
							64	9									
07	17236	X	14136	-0-	-3100 B	-369753	333	1	13711	2	N	84	157	1			153
							92	9									
08	17236	X	14323	-0-	-2913 B	-369753	329	1	13941	2	N	48					201
							53	9									
09	14280	X	NO RPT	-0-	-14280 B	-369753					N	NO RPT					201

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 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	12300	X	11468	-0-	-832 B	-758953	285	1	10990	2	N	175	190	1			171
							193	9									
05	12400	X	11620	-0-	-780 B	-758953	294	1	11121	2	N	186	186	1			171
							205	9									
06	11670	X	10851	-0-	-819 B	-758953	267	1	10351	2	N	212	170	1			213
							233	9									
07	11842	X	10897	-0-	-945 B	-758953	255	1	10488	2	N	140	169	1			184
							154	9									
08	11842	X	10407	-0-	-1435 B	-758953	236	1	10010	2	N	146	186	1			144
							161	9									
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460 B	-758953					N	NO RPT					144

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23760	X	22630	-0-	-1130 B	-289825	22608	2	22	9	N	20					62
05	24242	X	22683	-0-	-1559 B	-289825	22628	2	55	9	N	50					112
06	21870	X	21842	-0-	-28 B	-289825	21789	2	53	9	N	48					160
07	23684	X	22675	-0-	-1009 B	-289825	22650	2	25	9	N	23					183
08	23684	X	23305	-0-	-379 B	-289825	23203	2	102	9	N	93	189	1			87
09	22620	X	NO RPT	-0-	-22620 B	-289825					N	NO RPT					87

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	16991	X	16991	-0-	-0-	B	-0-	1031	1	15771	2	N	172	193	1			282
								189	9									
05	17977	X	17977	-0-	-0-	B	-0-	1118	1	16688	2	N	155	179	1			258
								171	9									
06	17623	X	17623	-0-	-0-	B	-0-	1056	1	16391	2	N	160	343	1			75
								176	9									
07	18156	X	18156	-0-	-0-	B	-0-	1015	1	16965	2	N	160					235
								176	9									
*08	18013	X	18013	-0-	-0-	B	-0-	988	1	16871	2	N	140	173	1			202
								154	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					202

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 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	18000	X	16568	-0-	-1432	B	-0-	16231	2	337	9	N	306	252	1			199
05	18011	X	17019	-0-	-992	B	-0-	16636	2	383	9	N	348	422	1			125
06	16980	X	16274	-0-	-706	B	-0-	16007	2	267	9	N	243	232	1			136
07	17329	X	16595	-0-	-734	B	-0-	16255	2	340	9	N	309	240	1			205
08	17329	X	16096	-0-	-1233	B	-0-	15889	2	207	9	N	188	236	1			157
09	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	B	-0-					N	NO RPT					157

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	13320	X	11670	-0-	-1650	B	-0-	11580	2	90	9	N	82	48	1			153
05	13206	X	12820	-0-	-386	B	-0-	12714	2	106	9	N	96	219	1			30
06	12425	X	12425	-0-	-0-	B	-0-	12051	2	374	9	N	340	215	1			155
07	13020	X	12165	-0-	-855	B	-0-	12013	2	152	9	N	138	226	1			67
08	13020	X	11320	-0-	-1700	B	-0-	11134	2	186	9	N	169	40	1			196
09	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	B	-0-					N	NO RPT					196

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	5880	X	3973	-0-	-1907	B	-0-	3887	2	86	9	N	78	166	1			66
05	5921	X	4324	-0-	-1597	B	-0-	4300	2	24	9	N	22	14	1			74
06	5370	X	3778	-0-	-1592	B	-0-	3548	2	230	9	N	209	187	1			96
07	4898	X	4318	-0-	-580	B	-0-	4285	2	33	9	N	30	14	1			112
08	4898	X	4113	-0-	-785	B	-0-	4089	2	24	9	N	22	14	1			120
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	B	-0-					N	NO RPT					120

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 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	26670	X	25151	-0-	-1519	B	-0-	25151	2			N	-0-					61
05	27404	X	25387	-0-	-2017	B	-0-	25387	2			N	-0-					61
06	26520	X	24194	-0-	-2326	B	-0-	24194	2			N	-0-					61
07	27187	X	24330	-0-	-2857	B	-0-	24330	2			N	-0-					61
08	27187	X	23195	-0-	-3992	B	-0-	23192	2	3	9	N	3					64
09	25140	X	NO RPT	-0-	-25140	B	-0-					N	NO RPT					64

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 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	12270	X	11158	-0-	-1112	B	-0-	11110	2	48	9	N	44					248
05	12431	X	11329	-0-	-1102	B	-0-	11106	2	223	9	N	203	192	1			259
06	11940	X	10763	-0-	-1177	B	-0-	10710	2	53	9	N	48	171	1			136
07	12772	X	10973	-0-	-1799	B	-0-	10931	2	42	9	N	38					174
08	12772	X	10214	-0-	-2558	B	-0-	10184	2	30	9	N	27					201
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	B	-0-					N	NO RPT					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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13500	X	12771	-0-	-729 B	-0-	12639	2	132	9	N	120	190	1			160
05	13609	X	12946	-0-	-663 B	-0-	12663	2	283	9	N	257	186	1			231
06	13050	X	12222	-0-	-828 B	-0-	12104	2	118	9	N	107	169	1			169
07	13826	X	12292	-0-	-1534 B	-0-	12220	2	72	9	N	65	175	1			59
08	13826	X	12067	-0-	-1759 B	-0-	11961	2	106	9	N	96					155
09	12780	X	NO RPT	-0-	-12780 B	-0-					N	NO RPT					155

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17130	X	16704	-0-	-426 B	-364033	1014	1	15516	2	N	158	188	1			108
							174	9									
05	17112	X	16755	-0-	-357 B	-364033	1042	1	15546	2	N	152					260
							167	9									
06	16290	X	15517	-0-	-773 B	-364033	936	1	14531	2	N	45	179	1			126
							50	9									
07	17422	X	15838	-0-	-1584 B	-364033	888	1	14836	2	N	104					230
							114	9									
08	17422	X	15414	-0-	-2008 B	-364033	849	1	14489	2	N	69	179	1			120
							76	9									
09	16710	X	NO RPT	-0-	-16710 B	-364033					N	NO RPT					120

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17220	X	15570	-0-	-1650 B	-952970	15291	2	279	9	N	254	251	1			175
05	17112	X	15793	-0-	-1319 B	-952970	15441	2	352	9	N	320	228	1			267
06	16020	X	14918	-0-	-1102 B	-952970	14643	2	275	9	N	250	380	1			137
07	16275	X	15115	-0-	-1160 B	-952970	14894	2	221	9	N	201	231	1			107
08	16275	X	14736	-0-	-1539 B	-952970	14507	2	229	9	N	208	51	1			264
09	15570	X	NO RPT	-0-	-15570 B	-952970					N	NO RPT					264

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13350	X	12068	-0-	-1282 B	-0-	11896	2	172	9	N	156	49	1			192
05	13516	X	12306	-0-	-1210 B	-0-	12137	2	169	9	N	154	208	1			138
06	12570	X	11584	-0-	-986 B	-0-	11456	2	128	9	N	116	29	1			225
07	13020	X	11674	-0-	-1346 B	-0-	11506	2	168	9	N	153	218	1			160
08	13020	X	11212	-0-	-1808 B	-0-	11093	2	119	9	N	108	39	1			229
09	12060	X	NO RPT	-0-	-12060 B	-0-					N	NO RPT					229

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18630	X	17782	-0-	-848 B	-0-	17438	2	344	9	N	313	256	1			172
05	18910	X	17723	-0-	-1187 B	-0-	17420	2	303	9	N	275	237	1			210
06	17730	X	16294	-0-	-1436 B	-0-	16059	2	235	9	N	214	225	1			199
07	18755	X	16190	-0-	-2565 B	-0-	15947	2	243	9	N	221	238	1			182
08	18755	X	16022	-0-	-2733 B	-0-	15869	2	153	9	N	139	239	1			82
09	17790	X	NO RPT	-0-	-17790 B	-0-					N	NO RPT					82

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20850	X	18509	-0-	-2341 B	-0-	18374	2	135	9	N	123	258	1			126
05	20739	X	18832	-0-	-1907 B	-0-	18625	2	207	9	N	188	61	1			253
06	19770	X	15538	-0-	-4232 B	-0-	15409	2	129	9	N	117	40	1			330
07	19561	X	18069	-0-	-1492 B	-0-	17966	2	103	9	N	94	246	1			178
08	19561	X	17692	-0-	-1869 B	-0-	17494	2	198	9	N	180	248	1			110
09	18510	X	NO RPT	-0-	-18510 B	-0-					N	NO RPT					110

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 03/12/2018 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	13470	X	11921	-0-	-1549 B	-0-	11648	2	273	9	N	248	225	1			168
05	13671	X	11983	-0-	-1688 B	-0-	11728	2	255	9	N	232	224	1			176
06	12930	X	11553	-0-	-1377 B	-0-	11365	2	188	9	N	171	29	1			318
07	12834	X	11558	-0-	-1276 B	-0-	11422	2	136	9	N	124	226	1			216
08	12803	X	11379	-0-	-1424 B	-0-	11008	2	371	9	N	337	404	1			149
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910 B	-0-					N	NO RPT					149

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	24660	X	22225	-0-	-2435 B	-0-	21892	2	333	9	N	303	455	1			234
05	24986	X	21856	-0-	-3130 B	-0-	21570	2	286	9	N	260	256	1			238
06	23880	X	20877	-0-	-3003 B	-0-	20578	2	299	9	N	272	239	1			271
07	23219	X	20162	-0-	-3057 B	-0-	19952	2	210	9	N	191	259	1			203
08	23219	X	21114	-0-	-2105 B	-0-	20681	2	433	9	N	394	446	1			151
09	22230	X	NO RPT	-0-	-22230 B	-0-					N	NO RPT					151

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	23490	X	22443	-0-	-1047 B	-0-	22050	2	393	9	N	357	459	1			231
05	23653	X	22387	-0-	-1266 B	-0-	22033	2	354	9	N	322	442	1			111
06	22470	X	21303	-0-	-1167 B	-0-	20718	2	585	9	N	532	418	1			225
07	25482	X	21036	-0-	-4446 B	-0-	20652	2	384	9	N	349	257	1			317
08	25482	X	20612	-0-	-4870 B	-0-	20030	2	582	9	N	529	636	1			210
09	22440	X	NO RPT	-0-	-22440 B	-0-					N	NO RPT					210

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	13680	X	12807	-0-	-873 B	-0-	12689	2	118	9	N	107	233	1			217
05	13981	X	12314	-0-	-1667 B	-0-	12196	2	118	9	N	107	40	1			284
06	13230	X	11984	-0-	-1246 B	-0-	11815	2	169	9	N	154	211	1			227
07	13485	X	10931	-0-	-2554 B	-0-	10833	2	98	9	N	89	37	1			279
08	13485	X	9469	-0-	-4016 B	-0-	9374	2	95	9	N	86	34	1			331
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810 B	-0-					N	NO RPT					331

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	41400	X	37691	-0-	-3709 B	-0-	37065	2	626	9	N	569	528	1			245
05	41788	X	37784	-0-	-4004 B	-0-	37247	2	537	9	N	488	499	1			234
06	40440	X	35737	-0-	-4703 B	-0-	35227	2	510	9	N	464	444	1			254
07	40734	X	36788	-0-	-3946 B	-0-	36015	2	773	9	N	703	670	1			287
08	39804	X	34738	-0-	-5066 B	-0-	34124	2	614	9	N	558	678	1			167
09	37680	X	NO RPT	-0-	-37680 B	-0-					N	NO RPT					167

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 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	24150	X	23708	-0-	-442 B	-0-	23135	2	573	9	N	521	460	1			197
05	24218	X	24218	-0-	-0- B	-0-	23654	2	564	9	N	513	630	1			80
06	22819	X	22819	-0-	-0- B	-0-	22280	2	539	9	N	490	242	1			328
07	24490	X	22651	-0-	-1839 B	-0-	22100	2	551	9	N	501	632	1			197
08	24490	X	22403	-0-	-2087 B	-0-	21949	2	454	9	N	413	448	1			162
09	23700	X	NO RPT	-0-	-23700 B	-0-					N	NO RPT					162

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 10/14/2018 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	36150	X	32155	-0-	-3995 B	-0-	31726	2	429	9	N	390	570	1			93
05	36146	X	32132	-0-	-4014 B	-0-	31862	2	270	9	N	245	175	1			163
06	34110	X	31030	-0-	-3080 B	-0-	30755	2	275	9	N	250	190	1			223
07	34720	X	32334	-0-	-2386 B	-0-	31795	2	539	9	N	490	553	1			160
08	33945	X	31474	-0-	-2471 B	-0-	31171	2	303	9	N	275	185	1			250
09	32160	X	NO RPT	-0-	-32160 B	-0-					N	NO RPT					250

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 10/14/2018 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	30390	X	26289	-0-	-4101 B	-0-	25995	2	294	9	N	267	369	1			148
05	30659	X	26400	-0-	-4259 B	-0-	26112	2	288	9	N	262	183	1			227
06	28950	X	25514	-0-	-3436 B	-0-	25250	2	264	9	N	240	185	1			282
07	28427	X	26345	-0-	-2082 B	-0-	26018	2	327	9	N	297	374	1			205
08	27590	X	25650	-0-	-1940 B	-0-	25456	2	194	9	N	176	163	1			218
09	26280	X	NO RPT	-0-	-26280 B	-0-					N	NO RPT					218

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222

04	44460	X	39699	-0-	-4761 B	-0-	39494	2	205	9	N	186	191	1			268
05	45105	X	39451	-0-	-5654 B	-0-	39262	2	189	9	N	172	192	1			248
06	39720	X	36466	-0-	-3254 B	-0-	36283	2	183	9	N	166	159	1			255
07	42191	X	37130	-0-	-5061 B	-0-	36665	2	465	9	N	423	538	1			140
08	42191	X	36312	-0-	-5879 B	-0-	36086	2	226	9	N	205	153	1			192
09	39690	X	NO RPT	-0-	-39690 B	-0-					N	NO RPT					192

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
06	210	N	39	-0-	-171 B	-0-	39	2			N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					121

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
05	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			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

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

04	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1	1	1145	2	N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1	1	1266	2	N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1	1	1220	2	N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1	1	1248	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1172	-0-	-68 B	-0-	1	1	1171	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	960	-0-	-240 B	-0-	1	1	959	2	N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1	1	498	2	N	-0-					132
05	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	1	1	550	2	N	5					137
							6	9									
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	1	1	530	2	N	10					147
							11	9									
07	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	1	1	543	2	N	3					150
							3	9									
08	558	N	510	-0-	-48 B	-0-	1	1	509	2	N	-0-					150
09	540	N	432	-0-	-108 B	-0-	1	1	417	2	N	13	146	1			17
							14	9									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1	1	572	2	N	108	148	1			63
							119	9									
05	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	1	1	633	2	N	65					128
							72	9									
06	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	1	1	610	2	N	70	142	1			56
							77	9									
07	713	N	699	-0-	-14 B	-0-	1	1	624	2	N	67					123
							74	9									
08	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	1	1	585	2	N	59	143	1			39
							65	9									
09	690	N	531	-0-	-159 B	-0-	1	1	479	2	N	46					85
							51	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	299	2	N	-0-					56
05	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	1	1	330	2	N	-0-					56
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	1	1	318	2	N	-0-					56
07	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	1	1	326	2	N	-0-					56
08	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	1	1	305	2	N	-0-					56
09	330	N	251	-0-	-79 B	-0-	1	1	250	2	N	-0-					56

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1	1	871	2	N	223	154	1			155
							245	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1	1	963	2	N	192	179	1			168
							211	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1	1	928	2	N	183	177	1			174
							201	9									
07	1147	N	1134	-0-	-13 B	-0-	1	1	950	2	N	166	157	1			183
							183	9									
08	1178	N	1086	-0-	-92 B	-0-	1	1	891	2	N	176	334	1			25
							194	9									
09	1140	N	908	-0-	-232 B	-0-	1	1	730	2	N	161	158	1			28
							177	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC 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	13463	X	13463	-0-	-0-	B	-0-	713	1	11460	2	N	65					108
								1218	5	72	9							
05	3301	X	3301	-0-	-0-	B	-0-	293	1	1667	2	N	11					119
								1329	5	12	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					119
07	11468	X	11468	-0-	-0-	B	-0-	807	1	8450	2	N	-0-					119
								2211	5									
08	16165	X	16165	-0-	-0-	B	-0-	904	1	5503	2	N	-0-					119
								9758	5									
*09	22401	X	22401	-0-	-0-	B	-0-	885	1	5548	2	N	-0-					119
								15968	5									

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	7680	X	6102	-0-	-1578	B	-0-	322	1	5696	2	N	76	179	1			104
								84	9									
05	7192	X	6938	-0-	-254	B	-0-	562	1	6301	2	N	68					172
								75	9									
06	7920	X	5749	-0-	-2171	B	-0-	675	1	4891	2	N	166	178	1			160
								183	9									
07	8184	X	6356	-0-	-1828	B	-0-	453	1	5769	2	N	122	177	1			105
								134	9									
08	8184	X	7800	-0-	-384	B	-0-	401	1	7019	2	N	345	179	1			271
								380	9									
09	6720	X	6047	-0-	-673	B	-0-	240	1	5690	2	N	106	170	1			207
								117	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-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	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	3			N	-0-					2
05	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3			N	-0-					2
06	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	3			N	-0-					2
07	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3			N	-0-					2
08	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2			N	-0-					2
09	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	56	3			N	-0-					2

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	1110	N	760	-0-	-350 B	-0-	729	2	31	9	Y	28					60
05	868	N	423	-0-	-445 B	-0-	423	2			Y	-0-					60
06	1080	N	283	-0-	-797 B	-0-	283	2			Y	-0-					60
07	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1091	2	9	9	Y	8					68
08	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			Y	-0-					68
*09	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			Y	-0-					68

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	300	3			Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	84	-0-	-226 B	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 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	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	241	3	31	9	Y	28					28
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	33	3	1	9	Y	1					29
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			Y	-0-					29
07	279	N	74	-0-	-205 B	-0-	74	3			Y	-0-					29
08	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			Y	-0-					29
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			Y	-0-					29

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	399	-0-	-51 B	-0-	381	2	18	9	Y	16					31
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			Y	-0-					31
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			Y	-0-					31
07	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	366	2	3	9	Y	3					34
08	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			Y	-0-					34
09	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			Y	-0-					34

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-273 B	-0-	201	3	6	9	Y	5					24
05	1023	X	262	-0-	-761 B	-0-	261	3	1	9	Y	1					25
06	990	X	71	-0-	-919 B	-0-	71	3			Y	-0-					25
07	1023	X	126	-0-	-897 B	-0-	126	3			Y	-0-					25
08	248	N	90	-0-	-158 B	-0-	90	3			Y	-0-					25
09	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	3			Y	-0-					25

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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	180	N	128	-0-	-52 B	-0-	128	3			Y	-0-					9
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			Y	-0-					9
06	240	N	33	-0-	-207 B	-0-	33	3			Y	-0-					9
07	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			Y	-0-					9
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			Y	-0-					9
09	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 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	450	N	398	-0-	-52 B	-0-	397	3	1	9	Y	1					27
05	651	N	385	-0-	-266 B	-0-	385	3			Y	-0-					27
06	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			Y	-0-					27
07	403	N	109	-0-	-294 B	-0-	109	3			Y	-0-					27
08	372	N	186	-0-	-186 B	-0-	186	3			Y	-0-					27
*09	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			Y	-0-					27

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 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	1342	X	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			Y	-0-					17
05	1271	X	451	-0-	-820 B	-0-	451	3			Y	-0-					17
06	1230	X	130	-0-	-1100 B	-0-	130	3			Y	-0-					17
07	1395	X	327	-0-	-1068 B	-0-	327	3			Y	-0-					17
08	465	N	342	-0-	-123 B	-0-	342	3			Y	-0-					17
*09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			Y	-0-					17

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 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	540	N	526	-0-	-14 B	-0-	524	3	2	9	Y	2	8	1			6
05	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	235	3	1	9	Y	1					7
06	750	N	369	-0-	-381 B	-0-	368	3	1	9	Y	1					8
07	558	N	365	-0-	-193 B	-0-	364	3	1	9	Y	1					9
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	340	3	1	9	Y	1	7	1			3
09	360	N	329	-0-	-31 B	-0-	328	3	1	9	Y	1					4

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	125	-0-	-85 B	-0-	125	3			Y	-0-					18
05	713	N	459	-0-	-254 B	-0-	459	3			Y	-0-					18
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			Y	-0-					18
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			Y	-0-					18
08	465	N	209	-0-	-256 B	-0-	209	3			Y	-0-					18
09	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	3			Y	-0-					18

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	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2114	3	2	9	N	2					70
05	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	2025	3	2	9	N	2					72
06	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3			N	-0-					72
07	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-					72
08	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3			N	-0-					72
*09	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3			N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 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-					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	2340	X	1458	-0-	-882	B	-0-	1458	3			Y	-0-					23
05	1427	X	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	3			Y	-0-					23
06	1860	X	1310	-0-	-550	B	-0-	1310	3			Y	-0-					23
07	1922	X	1309	-0-	-613	B	-0-	1309	3			Y	-0-					23
08	1426	N	1230	-0-	-196	B	-0-	1230	3			Y	-0-					23
09	1320	N	1137	-0-	-183	B	-0-	1137	3			Y	-0-					23

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

04	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	822	3	1	9	Y	1					36
05	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			Y	-0-					36
06	1080	N	182	-0-	-898	B	-0-	182	3			Y	-0-					36
07	837	N	124	-0-	-713	B	-0-	124	3			Y	-0-					36
08	434	N	73	-0-	-361	B	-0-	73	3			Y	-0-					36
09	180	N	18	-0-	-162	B	-0-	18	3			Y	-0-					36

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

04	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					Y	-0-	7	1			5
05	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	4	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

04	510	X	-0-	-0-	-510	B	-0-					Y	-0-					40
05	661	X	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			Y	-0-					40
06	708	X	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			Y	-0-					40
07	420	X	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			Y	-0-					40
08	651	N	459	-0-	-192	B	-0-	459	3			Y	-0-					40
09	720	N	317	-0-	-403	B	-0-	317	3			Y	-0-					40

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

04	1380	N	1089	-0-	-291	B	-0-	1089	3			N	-0-					74
05	1426	N	1034	-0-	-392	B	-0-	1034	3			N	-0-					74
06	1170	N	1001	-0-	-169	B	-0-	1001	3			N	-0-					74
07	1116	N	1087	-0-	-29	B	-0-	1087	3			N	-0-					74
08	1023	N	1016	-0-	-7	B	-0-	1016	3			N	-0-					74
09	990	N	933	-0-	-57	B	-0-	933	3			N	-0-					74

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
07	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			Y	-0-					17
08	14B2	EXT	37	-0-	37	B	37	37	3			Y	-0-					17
09	14B2	EXT	14	-0-	14	B	51	14	3			Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	1387	X	1387	-0-	-0-	B	-0-	1386	3	1	9	N	1					106
05	1417	X	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	3			N	-0-					106
06	1200	X	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	3			N	-0-					106
07	1044	X	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3			N	-0-					106
08	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3			N	-0-					106
09	930	N	835	-0-	-95	B	-0-	835	3			N	-0-					106

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	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	791	2	34	9	Y	31					59
05	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2			Y	-0-					59
06	690	N	651	-0-	-39	B	-0-	651	2			Y	-0-					59
07	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	743	2	7	9	Y	6					65
08	713	N	698	-0-	-15	B	-0-	698	2			Y	-0-					65
09	660	N	635	-0-	-25	B	-0-	635	2			Y	-0-					65

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	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	578	3	2	9	Y	2					2
08	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	746	3	14	9	Y	13					15
*09	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	872	-0-	-28	B	-0-	870	3	2	9	Y	2	16	1			11
05	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	838	3	2	9	Y	2					13
06	990	N	684	-0-	-306	B	-0-	682	3	2	9	Y	2					15
07	899	N	665	-0-	-234	B	-0-	664	3	1	9	Y	1					16
08	837	N	649	-0-	-188	B	-0-	648	3	1	9	Y	1	13	1			4
09	690	N	576	-0-	-114	B	-0-	575	3	1	9	Y	1					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	848	-0-	-0- B	-0-	836	3	12	9	Y	11	17	1			6
05	3720	X	698	-0-	-3022 B	-0-	689	3	9	9	Y	8					14
06	3600	X	563	-0-	-3037 B	-0-	557	3	6	9	Y	5	11	1			8
07	3720	X	514	-0-	-3206 B	-0-	511	3	3	9	Y	3					11
08	1085	X	652	-0-	-433 B	-0-	649	3	3	9	Y	3	9	1			5
09	840	X	567	-0-	-273 B	-0-	563	3	4	9	Y	4					9

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1070	3	1	9	Y	1	4	1			3
05	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1033	3	1	9	Y	1					4
06	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	931	3	1	9	Y	1					5
07	1116	N	996	-0-	-120 B	-0-	995	3	1	9	Y	1					6
*08	1023	N	961	-0-	-62 B	-0-	961	3			Y	-0-	5	1			1
09	930	N	892	-0-	-38 B	-0-	891	3	1	9	Y	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	2250	N	1902	-0-	-348 B	-0-	1895	3	7	9	Y	6	23	1			17
05	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1778	3	7	9	Y	6					23
06	2310	N	1934	-0-	-376 B	-0-	1927	3	7	9	Y	6					29
07	1953	N	1926	-0-	-27 B	-0-	1919	3	7	9	Y	6					35
08	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1939	3	4	9	Y	4	29	1			10
09	1920	N	1692	-0-	-228 B	-0-	1685	3	7	9	Y	6					16

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	2430	N	2187	-0-	-243 B	-0-	2183	3	4	9	Y	4	21	1			14
05	2077	N	1554	-0-	-523 B	-0-	1551	3	3	9	Y	3					17
06	2430	X	1615	-0-	-815 B	-0-	1612	3	3	9	Y	3					20
07	2511	X	1683	-0-	-828 B	-0-	1680	3	3	9	Y	3					23
08	2480	X	1783	-0-	-697 B	-0-	1781	3	2	9	Y	2	19	1			6
09	2190	X	1608	-0-	-582 B	-0-	1604	3	4	9	Y	4					10

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	1770	X	1353	-0-	-417 B	-0-	1239	3	114	9	Y	104	132	1			40
05	1829	X	1645	-0-	-184 B	-0-	1518	3	127	9	Y	115					155
06	1794	X	1794	-0-	-0- B	-0-	1687	3	107	9	Y	97	148	1			104
07	1829	X	1514	-0-	-315 B	-0-	1439	3	75	9	Y	68					172
08	2066	X	2066	-0-	-0- B	-0-	1997	3	69	9	Y	63	146	1			89
09	1800	X	1776	-0-	-24 B	-0-	1684	3	92	9	Y	84					173

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	1572	X	1572	-0-	-0- B	-0-	1569	3	3	9	Y	3	9	1			6
05	1680	X	1680	-0-	-0- B	-0-	1677	3	3	9	Y	3					9
06	1535	X	1535	-0-	-0- B	-0-	1532	3	3	9	Y	3					12
07	1612	X	1526	-0-	-86 B	-0-	1524	3	2	9	Y	2					14
08	1674	N	1508	-0-	-166 B	-0-	1506	3	2	9	Y	2	12	1			4
*09	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1614	3	3	9	Y	3					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	1920	N	1368	-0-	-552 B	-0-	1368	3			Y	-0-	2	1			2
05	1178	N	1087	-0-	-91 B	-0-	1087	3			Y	-0-					2
06	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1700	3	1	9	Y	1					3
07	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1732	3	1	9	Y	1					4
08	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			Y	-0-	3	1			1
09	1710	N	1631	-0-	-79 B	-0-	1630	3	1	9	Y	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	1298	X	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			Y	-0-					5
05	1367	X	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			Y	-0-					5
06	1470	X	1172	-0-	-298 B	-0-	1172	3			Y	-0-					5
07	1519	X	1215	-0-	-304 B	-0-	1215	3			Y	-0-					5
08	1519	X	1202	-0-	-317 B	-0-	1202	3			Y	-0-					5
09	1320	X	1121	-0-	-199 B	-0-	1121	3			Y	-0-					5

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	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	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	330	N	131	-0-	-199 B	-0-	131	3			Y	-0-					9
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					9
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			Y	-0-					9
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			Y	-0-					9
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			Y	-0-					9
09	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			Y	-0-					9

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	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			Y	-0-					52
05	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			Y	-0-					52
06	1530	N	1493	-0-	-37 B	-0-	1493	3			Y	-0-					52
07	1519	N	1314	-0-	-205 B	-0-	1311	3	3	9	Y	3					55
08	1519	N	1334	-0-	-185 B	-0-	1334	3			Y	-0-					55
09	1500	N	1328	-0-	-172 B	-0-	1328	3			Y	-0-					55

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	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					Y	-0-					33
05	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			Y	-0-					33
06	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			Y	-0-					33
07	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			Y	-0-					33
08	1643	N	1516	-0-	-127 B	-0-	1516	3			Y	-0-					33
09	1470	N	1421	-0-	-49 B	-0-	1421	3			Y	-0-					33

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	1834	X	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			Y	-0-					68
05	2170	X	1840	-0-	-330 B	-0-	1840	3			Y	-0-					68
06	2100	X	1723	-0-	-377 B	-0-	1723	3			Y	-0-					68
07	2170	X	1781	-0-	-389 B	-0-	1781	3			Y	-0-					68
08	1829	N	1727	-0-	-102 B	-0-	1727	3			Y	-0-					68
*09	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3			Y	-0-					68

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	1770	X	603	-0-	-1167 B	-0-	603	3			Y	-0-					41
05	1116	X	797	-0-	-319 B	-0-	797	3			Y	-0-					41
06	1080	X	874	-0-	-206 B	-0-	874	3			Y	-0-					41
07	1116	X	1039	-0-	-77 B	-0-	1037	3	2	9	Y	2					43
08	1031	X	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			Y	-0-					43
*09	1163	X	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			Y	-0-					43

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	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	904	3	39	9	Y	35	38	1			12
05	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	697	3	26	9	Y	24					36
06	840	N	608	-0-	-232 B	-0-	590	3	18	9	Y	16	30	1			22
07	961	N	638	-0-	-323 B	-0-	624	3	14	9	Y	13					35
08	713	N	592	-0-	-121 B	-0-	583	3	9	9	Y	8	27	1			16
*09	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	696	3	18	9	Y	16					32

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	4980	X	4274	-0-	-706 B	-0-	4270	3	4	9	N	4					90
05	4756	X	4756	-0-	-0- B	-0-	4745	3	11	9	N	10					100
06	4530	X	3772	-0-	-758 B	-0-	3763	3	9	9	N	8					108
07	4549	X	4549	-0-	-0- B	-0-	4543	3	6	9	N	5					113
08	4743	X	4306	-0-	-437 B	-0-	4298	3	8	9	N	7					120
09	4590	X	4025	-0-	-565 B	-0-	4023	3	2	9	N	2					122

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	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	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-					2
08	T. A.		2	-0-	2 B	2	2	3			Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	2					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	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	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	7680	X	7589	-0-	-91 B	-0-	7578	3	11	9	Y	10	52	1			37
05	8098	X	8098	-0-	-0- B	-0-	8086	3	12	9	Y	11					48
06	7680	X	7515	-0-	-165 B	-0-	7503	3	12	9	Y	11					59
07	7936	X	7704	-0-	-232 B	-0-	7693	3	11	9	Y	10					69
08	8866	X	7626	-0-	-1240 B	-0-	7618	3	8	9	Y	7	57	1			19
09	7830	X	7140	-0-	-690 B	-0-	7128	3	12	9	Y	11					30

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	6090	X	4011	-0-	-2079 B	-0-	4007	3	4	9	Y	4	16	1			12
05	5656	X	5656	-0-	-0- B	-0-	5650	3	6	9	Y	5					17
06	6397	X	6397	-0-	-0- B	-0-	6390	3	7	9	Y	6					23
07	6394	X	6394	-0-	-0- B	-0-	6387	3	7	9	Y	6					29
08	6234	X	6234	-0-	-0- B	-0-	6231	3	3	9	Y	3	24	1			8
09	6390	X	5533	-0-	-857 B	-0-	5526	3	7	9	Y	6					14

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	5640	X	5251	-0-	-389 B	-0-	5137	3	114	9	N	104	180	1			85
05	5146	X	3265	-0-	-1881 B	-0-	3210	3	55	9	N	50					135
06	6663	X	6663	-0-	-0- B	-0-	6565	3	98	9	N	89					224
07	6200	X	6200	-0-	-0- B	-0-	6153	3	47	9	N	43					267
08	5461	X	5461	-0-	-0- B	-0-	5446	3	15	9	N	14	158	1			123
09	6120	X	5400	-0-	-720 B	-0-	5352	3	48	9	N	44					167

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-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

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	5460	X	5388	-0-	-72 B	-0-	5320	3	68	9	N	62					180
05	5239	X	4853	-0-	-386 B	-0-	4814	3	39	9	N	35	174	1			41
06	5610	X	5186	-0-	-424 B	-0-	5134	3	52	9	N	47					88
07	5797	X	5500	-0-	-297 B	-0-	5448	3	52	9	N	47					135
08	5797	X	5309	-0-	-488 B	-0-	5267	3	42	9	N	38					173
09	5400	X	4980	-0-	-420 B	-0-	4936	3	44	9	N	40					213

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	4972	X	4972	-0-	-0- B	-0-	4972	3			N	-0-					87
05	7015	X	7015	-0-	-0- B	-0-	7015	3			N	-0-					87
06	6071	X	6071	-0-	-0- B	-0-	6071	3			N	-0-					87
07	5860	X	5860	-0-	-0- B	-0-	5860	3			N	-0-					87
08	4505	X	4505	-0-	-0- B	-0-	4505	3			N	-0-					87
*09	6411	X	6411	-0-	-0- B	-0-	6411	3			N	-0-					87

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	6240	X	6091	-0-	-149 B	-0-	6091	3			N	-0-					177
05	6041	X	6041	-0-	-0- B	-0-	6027	3	14	9	N	13					190
06	6214	X	6214	-0-	-0- B	-0-	6183	3	31	9	N	28					218
07	6293	X	5858	-0-	-435 B	-0-	5852	3	6	9	N	5	175	1			48
08	6348	X	6348	-0-	-0- B	-0-	6326	3	22	9	N	20					68
09	6180	X	6117	-0-	-63 B	-0-	6078	3	39	9	N	35					103

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	12060	X	11715	-0-	-345 B	-0-	11580	3	135	9	N	123	180	1			105
05	12214	X	11687	-0-	-527 B	-0-	11559	3	128	9	N	116	175	1			46
06	11310	X	11056	-0-	-254 B	-0-	10839	3	217	9	N	197					243
07	12121	X	11282	-0-	-839 B	-0-	11149	3	133	9	N	121	178	1			186
08	12121	X	11205	-0-	-916 B	-0-	11205	3			N	-0-					186
09	11730	X	10856	-0-	-874 B	-0-	10831	3	25	9	N	23					209

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	4050	X	3390	-0-	-660 B	-0-	3345	3	45	9	N	41	173	1			60
05	4185	X	4158	-0-	-27 B	-0-	4089	3	69	9	N	63					123
06	4516	X	4516	-0-	-0- B	-0-	4424	3	92	9	N	84					207
07	4952	X	4952	-0-	-0- B	-0-	4898	3	54	9	N	49	168	1			88
08	5061	X	5061	-0-	-0- B	-0-	4965	3	96	9	N	87					175
*09	4854	X	4854	-0-	-0- B	-0-	4810	3	44	9	N	40	182	1			33

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4609	-0-	-1121 B	-0-	4506	3	103	9	N	94	193	1			134
05	5921	X	5488	-0-	-433 B	-0-	5389	3	99	9	N	90	183	1			41
06	5913	X	5913	-0-	-0- B	-0-	5797	3	116	9	N	105					146
07	5991	X	5991	-0-	-0- B	-0-	5888	3	103	9	N	94					240
08	6176	X	6176	-0-	-0- B	-0-	6049	3	127	9	N	115	179	1			176
09	5910	X	5836	-0-	-74 B	-0-	5791	3	45	9	N	41					217

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 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	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	25	25	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2021

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6 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	28	28	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 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	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	65	65	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2021

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 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	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	54	1	979	2	N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	62	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	82	1	1449	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	132	1	2327	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3485	X	3485	-0-	-0- B	-0-	193	1	3291	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1140	N	974	-0-	-166 B	-0-	47	1	846	2	N	74	74	1			-0-
							81	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

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 #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

04	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	39	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	36	1	650	2	Y	17					17
							19	9									
06	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	40	1	704	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	744	N	726	-0-	-18 B	-0-	39	1	686	2	Y	1	17	1	1	8	-0-
							1	9									
08	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	41	1	695	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	750	N	707	-0-	-43 B	-0-	38	1	669	2	Y	-0-					-0-

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-	36	1			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	43	43	1			-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-

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

04	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	64	1	1163	2	Y	-0-					12
05	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	67	1	1190	2	Y	-0-					12
06	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	65	1	1145	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	1271	N	1222	-0-	-49 B	-0-	65	1	1155	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
08	1271	N	1195	-0-	-76 B	-0-	66	1	1127	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
*09	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	64	1	1145	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 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	840	N	837	-0-	-3 B	-0-	44	1	793	2	N	-0-					96
05	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	45	1	807	2	N	31	127	1			-0-
							34	9									
06	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	42	1	750	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	868	N	632	-0-	-236 B	-0-	34	1	597	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	718	-0-	-181 B	-0-	40	1	677	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	780	N	282	-0-	-498 B	-0-	15	1	266	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	52	1	945	2	N	-0-					55
05	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	58	1	1030	2	N	-0-					55
06	1080	N	1003	-0-	-77 B	-0-	53	1	935	2	N	14	68	1	1	8	-0-
							15	9									
07	1023	N	958	-0-	-65 B	-0-	51	1	906	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1085	N	1000	-0-	-85 B	-0-	55	1	944	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	990	N	978	-0-	-12 B	-0-	52	1	926	2	N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 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	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 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-

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 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- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1953	-0-	-267 B	-0-	103	1	1850	2	N	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	95	1	1687	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1587	-0-	-123 B	-0-	85	1	1501	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2015	N	1672	-0-	-343 B	-0-	89	1	1580	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1767	N	1662	-0-	-105 B	-0-	92	1	1568	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	91	1	1628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	37	1	667	2	Y	-0-					11
05	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	70	1	1240	2	Y	-0-					11
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	61	1	1080	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	70	1	1232	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
08	1302	N	1195	-0-	-107 B	-0-	66	1	1128	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
*09	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	86	1	1533	2	Y	8	13	1	1	8	5
							9	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	30	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	510	-0-	-48 B	-0-	27	1	483	2	Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	37	1	651	2	Y	66	65	1	1	8	-0-
							73	9									
07	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	39	1	696	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	31	1	535	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	36	1	650	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 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-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					148
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	148	1			-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-

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 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	2425	N	2425	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2298	2	Y	-0-					46
05	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1973	2	Y	-0-	46	1			-0-
06	2550	X	2080	-0-	-470	B	-0-	111	1	1967	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	2635	X	358	-0-	-2277	B	-0-	19	1	338	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	2635	X	1384	-0-	-1251	B	-0-	77	1	1306	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	2430	X	1491	-0-	-939	B	-0-	79	1	1411	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					64
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	64	1			-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-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

04	690	N	408	-0-	-282	B	-0-	21	1	387	2	N	-0-					96
05	806	N	469	-0-	-337	B	-0-	25	1	444	2	N	-0-	96	1			-0-
06	630	N	573	-0-	-57	B	-0-	31	1	541	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	23	1	415	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	465	N	421	-0-	-44	B	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
09	570	N	545	-0-	-25	B	-0-	29	1	516	2	N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

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 #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

04	570	N	-0-	-0-	-570	B	-0-					Y	-0-					50
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	10	60	1			-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
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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 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-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

04	270	N	216	-0-	-54 B	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	12	1	216	2	Y	14					14
							15	9									
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					14
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	13	1	235	2	Y	-0-	14	1			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240 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	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					95
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	12	107	1			-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-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					96
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	96	1			-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 (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 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	810	N	806	-0-	-4 B	-0-	40	1	724	2	N	38	171	1			-0-
							42	9									
05	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	43	1	762	2	N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	41	1	721	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	837	N	808	-0-	-29 B	-0-	43	1	764	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	50	1	856	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	42	1	744	2	N	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 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	750	N	690	-0-	-60 B	-0-	36	1	654	2	N	-0-					78
05	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	30	1	536	2	N	-0-					78
06	690	N	657	-0-	-33 B	-0-	35	1	622	2	N	-0-					78
07	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	40	1	706	2	N	1	1	8			78
							1	9									
08	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	41	1	697	2	N	2	80	1			-0-
							2	9									
*09	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	39	1	693	2	N	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 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	1320	N	1005	-0-	-315 B	-0-	53	1	952	2	Y	-0-					17
05	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	60	1	1062	2	Y	-0-					17
06	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	63	1	1109	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	67	1	1175	2	Y	36	51	1	2	8	-0-
							40	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	65	1	1102	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1170	N	1012	-0-	-158 B	-0-	54	1	958	2	Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 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	1200	N	1189	-0-	-11 B	-0-	62	1	1127	2	Y	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	70	1	1253	2	Y	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	68	1	1198	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	71	1	1246	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1333	N	1288	-0-	-45 B	-0-	71	1	1216	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1260	N	1206	-0-	-54 B	-0-	64	1	1141	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					172
05	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	6	178	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 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 (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	44	1	796	2	N	-0-					142
05	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	51	1	911	2	N	25	167	1			-0-
								28	9									
06	1200	N	1107	-0-	-93	B	-0-	59	1	1047	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	50	1	890	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1114	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	1110	N	774	-0-	-336	B	-0-	41	1	733	2	N	-0-					-0-

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	660	N	-0-	-0-	-660	B	-0-					N	-0-	137	1			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	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-

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	1590	X	616	-0-	-974	B	-0-	32	1	584	2	N	-0-					43
05	1468	X	1468	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1390	2	N	-0-					43
06	1290	X	1167	-0-	-123	B	-0-	62	1	1104	2	N	1	43	1	1	8	-0-
								1	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1168	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1457	N	1156	-0-	-301	B	-0-	64	1	1091	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	1170	N	1104	-0-	-66	B	-0-	59	1	1044	2	N	1	1	8			-0-
								1	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	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	49	1	890	2	N	-0-					30
05	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	50	1	892	2	N	-0-					30
06	990	N	972	-0-	-18	B	-0-	50	1	891	2	N	28	57	1	1	8	-0-
								31	9									
07	961	N	928	-0-	-33	B	-0-	50	1	877	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	930	N	921	-0-	-9	B	-0-	51	1	869	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	960	N	898	-0-	-62	B	-0-	48	1	850	2	N	-0-					-0-

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	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	44	1	793	2	N	-0-					165
05	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	46	1	827	2	N	12	177	1			-0-
								13	9									
06	870	N	847	-0-	-23	B	-0-	45	1	801	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	868	N	857	-0-	-11	B	-0-	46	1	810	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	899	N	643	-0-	-256	B	-0-	36	1	606	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	840	N	808	-0-	-32	B	-0-	43	1	765	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	47	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	49	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	46	1	820	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	46	1	815	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	47	1	806	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	870	N	827	-0-	-43 B	-0-	44	1	783	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					26
05	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	36	1	638	2	Y	57					83
							63	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	115	1	2030	2	Y	26	69	1	2	8	38
							29	9									
07	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	129	1	2282	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
08	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	132	1	2249	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
*09	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	118	1	2101	2	Y	2	39	1	1	8	-0-
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1534	-0-	-56 B	-0-	80	1	1450	2	Y	4	21	1			-0-
							4	9									
05	1860	N	1759	-0-	-101 B	-0-	93	1	1666	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1307	-0-	-403 B	-0-	70	1	1236	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	94	1	1656	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1767	N	1714	-0-	-53 B	-0-	95	1	1617	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	90	1	1607	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	92	1	1651	2	Y	-0-					19
05	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	86	1	1526	2	Y	39	58	1			-0-
							43	9									
06	1560	N	1423	-0-	-137 B	-0-	76	1	1346	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1798	N	1666	-0-	-132 B	-0-	89	1	1574	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1643	N	1479	-0-	-164 B	-0-	82	1	1396	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1410	N	1365	-0-	-45 B	-0-	72	1	1292	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					54
05	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					54
06	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			Y	-0-					54
07	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	105	1	1846	2	Y	27	3	8			78
							30	9									
08	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	101	1	1715	2	Y	6	83	1	1	8	-0-
							7	9									
*09	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	89	1	1587	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 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	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	49	1	881	2	N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	51	1	903	2	N	56					56
							62	9									
06	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	49	1	871	2	N	1	1	8			56
							1	9									
07	961	N	613	-0-	-348 B	-0-	33	1	577	2	N	3	58	1	1	8	-0-
							3	9									
08	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	94	1	1607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	59	1	1058	2	N	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 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	1020	N	653	-0-	-367 B	-0-	34	1	619	2	N	-0-					80
05	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	59	1	1048	2	N	-0-					80
06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	59	1	1053	2	N	67	146	1	1	8	-0-
							74	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	65	1	1143	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1116	N	1082	-0-	-34 B	-0-	60	1	1021	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	58	1	1026	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	461	-0-	-199 B	-0-	24	1	437	2	N	-0-					33
05	620	N	533	-0-	-87 B	-0-	27	1	487	2	N	17	50	1			-0-
							19	9									
06	780	N	397	-0-	-383 B	-0-	21	1	376	2	N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	22	1	380	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	527	N	464	-0-	-63 B	-0-	26	1	437	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	35	1	638	2	Y	-0-					25
05	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	95	1	1689	2	Y	-0-					25
06	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	82	1	1461	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
07	4046	X	4046	-0-	-0- B	-0-	216	1	3819	2	Y	10	10	8			25
							11	9									
08	1798	N	1201	-0-	-597 B	-0-	66	1	1122	2	Y	12	35	1	2	8	-0-
							13	9									
09	1530	N	1176	-0-	-354 B	-0-	62	1	1113	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	64	1	1149	2	N	-0-					133
05	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	57	1	1024	2	N	-0-					133
06	1260	N	735	-0-	-525 B	-0-	39	1	695	2	N	1	133	1	1	8	-0-
							1	9									
07	1240	N	726	-0-	-514 B	-0-	39	1	686	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1085	N	943	-0-	-142 B	-0-	52	1	890	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	41	1	722	2	N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					59
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	60	1			-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	76	1			-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 #: 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	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	50	1	908	2	Y	-0-					30
05	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	57	1	1017	2	Y	-0-					30
06	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	57	1	1017	2	Y	1	30	1	1	8	-0-
							1	9									
07	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	60	1	1064	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	61	1	1046	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1080	N	1075	-0-	-5 B	-0-	57	1	1017	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	82	1	1474	2	Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	83	1	1484	2	Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	79	1	1392	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	87	1	1528	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	88	1	1506	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	85	1	1510	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	975	-0-	-45 B	-0-	51	1	924	2	N	-0-	53	1			-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	56	1	990	2	N	35					35
							39	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	55	1	971	2	N	1	1	8			35
							1	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	54	1	962	2	N	7	40	1	2	8	-0-
							8	9									
08	1054	N	1043	-0-	-11 B	-0-	58	1	984	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	56	1	1005	2	N	-0-					-0-

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	2010	N	1896	-0-	-114 B	-0-	100	1	1796	2	Y	-0-					46
05	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	96	1	1719	2	Y	-0-					46
06	1890	N	1744	-0-	-146 B	-0-	93	1	1649	2	Y	2	2	8			46
							2	9									
07	1953	N	1827	-0-	-126 B	-0-	98	1	1726	2	Y	3	3	8			46
							3	9									
08	1829	N	1736	-0-	-93 B	-0-	96	1	1638	2	Y	2	2	8			46
							2	9									
09	1740	N	1645	-0-	-95 B	-0-	87	1	1543	2	Y	14	59	1	1	8	-0-
							15	9									

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	1200	N	1120	-0-	-80 B	-0-	59	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	56	1	1003	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
06	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	57	1	1010	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1147	N	1134	-0-	-13 B	-0-	61	1	1071	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	62	1	1061	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1080	N	1039	-0-	-41 B	-0-	55	1	983	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 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	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 (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	79	1	1424	2	N	-0-					116
05	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	67	1	1196	2	N	9	125	1			-0-
							10	9									
06	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	80	1	1424	2	N	22	21	1	1	8	-0-
							24	9									
07	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	87	1	1539	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	93	1	1593	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	106	1	1889	2	N	-0-					-0-

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	1230	N	921	-0-	-309 B	-0-	48	1	873	2	N	-0-	95	1			-0-
05	930	N	463	-0-	-467 B	-0-	22	1	385	2	N	51	51	1			-0-
							56	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	68	1	1214	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	64	1	1137	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	71	1	1207	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1290	N	939	-0-	-351 B	-0-	50	1	889	2	N	-0-					-0-

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	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	46	1	834	2	N	-0-					84
05	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	46	1	815	2	N	-0-					84
06	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	50	1	886	2	N	1	84	1	1	8	-0-
							1	9									
07	899	N	892	-0-	-7 B	-0-	48	1	843	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	868	N	838	-0-	-30 B	-0-	46	1	791	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	48	1	859	2	N	-0-					-0-

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	870	N	780	-0-	-90 B	-0-	41	1	739	2	Y	-0-					15
05	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	43	1	772	2	Y	13	28	1			-0-
							14	9									
06	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	43	1	759	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	806	N	734	-0-	-72 B	-0-	39	1	694	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	47	1	804	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	810	N	747	-0-	-63 B	-0-	40	1	707	2	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 #: 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	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	50	1	898	2	Y	-0-					28
05	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	32	1	571	2	Y	7	35	1			-0-
							8	9									
06	1050	N	742	-0-	-308 B	-0-	40	1	701	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	792	-0-	-200 B	-0-	42	1	749	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	50	1	853	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	52	1	925	2	Y	-0-					-0-

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	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	86	1	1549	2	N	-0-					65
05	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	73	1	1302	2	N	17					82
							19	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	68	1	1214	2	N	17	98	1	1	8	-0-
							19	9									
07	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	76	1	1342	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	76	1	1297	2	N	-0-					-0-
*09	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	73	1	1293	2	N	-0-					-0-

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	1200	N	1139	-0-	-61 B	-0-	60	1	1079	2	Y	-0-	66	1			-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	63	1	1122	2	Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	61	1	1085	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	64	1	1128	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	64	1	1092	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1140	N	1123	-0-	-17 B	-0-	60	1	1062	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	540	N	155	-0-	-385 B	-0-	7	1	123	2	Y	23	62	1			-0-
							25	9									
05	620	N	145	-0-	-475 B	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	168	-0-	-432 B	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180 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	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	69	1	1248	2	Y	-0-	60	1			-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	71	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	52	1	917	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	54	1	959	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1240	N	987	-0-	-253 B	-0-	55	1	931	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	53	1	943	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	2782	X	2782	-0-	-0- B	-0-	146	1	2636	2	Y	-0-					47
05	2790	X	1967	-0-	-823 B	-0-	104	1	1856	2	Y	6	53	1			-0-
							7	9									
06	2250	X	1949	-0-	-301 B	-0-	104	1	1843	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2790	X	2492	-0-	-298 B	-0-	133	1	2355	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2883	X	2457	-0-	-426 B	-0-	136	1	2318	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2790	X	2054	-0-	-736 B	-0-	109	1	1944	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

04	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	62	1	1120	2	Y	-0-					59
05	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	63	1	1127	2	Y	-0-					59
06	1200	N	1103	-0-	-97 B	-0-	59	1	1043	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
07	1209	N	1107	-0-	-102 B	-0-	59	1	1046	2	Y	2	2	8			59
							2	9									
08	1178	N	1077	-0-	-101 B	-0-	60	1	1016	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
09	1110	N	1054	-0-	-56 B	-0-	56	1	997	2	Y	1	59	1	1	8	-0-
							1	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

04	1260	N	1231	-0-	-29 B	-0-	65	1	1166	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	65	1	1158	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1218	-0-	-72 B	-0-	65	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	69	1	1215	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	70	1	1191	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1230	N	1071	-0-	-159 B	-0-	57	1	1013	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

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-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

04	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	87	1	1578	2	N	9	176	1			-0-
							10	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	87	1	1556	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1516	-0-	-134 B	-0-	81	1	1434	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1736	N	1134	-0-	-602 B	-0-	61	1	1071	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1643	N	394	-0-	-1249 B	-0-	22	1	371	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	106	1	1899	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	62	1	1122	2	Y	1					76
							1	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	61	1	1093	2	Y	-0-					76
06	1050	N	995	-0-	-55 B	-0-	53	1	936	2	Y	5	80	1	1	8	-0-
							6	9									
07	1240	N	1186	-0-	-54 B	-0-	63	1	1121	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	68	1	1151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	62	1	1100	2	Y	1	1	8			-0-
							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	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					100
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	16	116	1			-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-

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	1470	N	1276	-0-	-194 B	-0-	67	1	1209	2	Y	-0-					16
05	1333	N	1024	-0-	-309 B	-0-	54	1	970	2	Y	-0-					16
06	1350	N	1094	-0-	-256 B	-0-	56	1	999	2	Y	35	50	1	1	8	-0-
							39	9									
07	1333	N	846	-0-	-487 B	-0-	45	1	800	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	899	-0-	-124 B	-0-	50	1	848	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1080	N	848	-0-	-232 B	-0-	45	1	802	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	45	1	820	2	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	40	1	706	2	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	44	1	783	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	899	N	241	-0-	-658 B	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840 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	870	N	845	-0-	-25 B	-0-	44	1	801	2	N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	46	1	811	2	N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	45	1	802	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	868	N	829	-0-	-39 B	-0-	44	1	784	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	868	N	805	-0-	-63 B	-0-	45	1	759	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	840	N	780	-0-	-60 B	-0-	41	1	739	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	41	1	738	2	Y	-0-					21
05	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	42	1	741	2	Y	-0-					21
06	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	42	1	740	2	Y	15	35	1	1	8	-0-
								17	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	43	1	763	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	44	1	744	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	810	N	753	-0-	-57	B	-0-	40	1	713	2	Y	-0-					-0-

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	930	N	126	-0-	-804	B	-0-	7	1	119	2	N	-0-					26
05	310	N	40	-0-	-270	B	-0-	2	1	38	2	N	-0-					26
06	240	N	43	-0-	-197	B	-0-	2	1	40	2	N	1	27	1			-0-
								1	9									
07	124	N	7	-0-	-117	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	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	2177	N	2177	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2063	2	N	-0-					97
05	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1158	2	N	-0-					97
06	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1287	2	N	1	1	8			97
								1	9									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1258	2	N	2	2	8			97
								2	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1179	2	N	1	1	8			97
								1	9									
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1119	2	N	-0-	97	1			-0-

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	960	N	639	-0-	-321	B	-0-	32	1	573	2	Y	31	60	1			-0-
								34	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1460	2	Y	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1076	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1296	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1550	N	1336	-0-	-214	B	-0-	74	1	1260	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1230	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 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	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					32
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	2	34	1			-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-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	738	-0-	-282 B	-0-	39 1		699	2	N	-0-					95
05	1054	N	838	-0-	-216 B	-0-	43 1 36 9		759	2	N	33	128	1			-0-
06	1020	N	764	-0-	-256 B	-0-	41 1 1 9		722	2	N	1	1	8			-0-
07	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	42 1 1 9		749	2	N	1	1	8			-0-
08	837	N	528	-0-	-309 B	-0-	29 1 1 9		498	2	N	1	1	8			-0-
09	750	N	393	-0-	-357 B	-0-	21 1		372	2	N	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 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	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	1	162	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 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-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 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	1080	N	856	-0-	-224 B	-0-	45 1		811	2	N	-0-					33
05	1116	N	907	-0-	-209 B	-0-	47 1 21 9		839	2	N	19					52
06	1080	N	869	-0-	-211 B	-0-	46 1		823	2	N	-0-					52
07	899	N	886	-0-	-13 B	-0-	47 1 1 9		838	2	N	1	52	1	1	8	-0-
08	930	N	585	-0-	-345 B	-0-	32 1 1 9		552	2	N	1	1	8			-0-
09	870	N	759	-0-	-111 B	-0-	40 1		719	2	N	-0-					-0-

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					Y	-0-					4
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	2	6	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2021

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	1110	N	1088	-0-	-22 B	-0-	57 1 8 9		1023	2	Y	7	84	1			-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	57 1		1007	2	Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	54 1 1 9		958	2	Y	1	1	8			-0-
07	1116	N	1065	-0-	-51 B	-0-	57 1 2 9		1006	2	Y	2	2	8			-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	59 1 1 9		1003	2	Y	1	1	8			-0-
09	1020	N	1017	-0-	-3 B	-0-	54 1 1 9		962	2	Y	1	1	8			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	810	N	605	-0-	-205 B	-0-	30	1	541	2	N	31	157	1			-0-
							34	9									
05	651	N	635	-0-	-16 B	-0-	34	1	601	2	N	-0-					-0-
06	720	N	596	-0-	-124 B	-0-	32	1	563	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	620	N	579	-0-	-41 B	-0-	31	1	547	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	620	N	484	-0-	-136 B	-0-	27	1	456	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	600	N	257	-0-	-343 B	-0-	14	1	243	2	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	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	29	1	523	2	Y	50	164	1			44
							55	9									
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	16	1	290	2	Y	85	72	1			57
							94	9									
06	720	N	679	-0-	-41 B	-0-	30	1	539	2	Y	100	1	8			156
							110	9									
07	620	N	507	-0-	-113 B	-0-	20	1	355	2	Y	120	135	1	1	8	140
							132	9									
08	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	17	1	295	2	Y	129	175	1	1	8	93
							142	9									
09	690	N	518	-0-	-172 B	-0-	22	1	384	2	Y	102					195
							112	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	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	70	1	1255	2	N	-0-					35
05	1337	N	1329	-0-	-8 B	-0-	71	1	1257	2	N	1					36
							1	9									
06	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	77	1	1373	2	N	1	1	8			36
							1	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	80	1	1414	2	N	2	36	1	2	8	-0-
							2	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	89	1	1514	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	77	1	1380	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 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	780	N	681	-0-	-99 B	-0-	36	1	645	2	Y	-0-					18
05	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	35	1	622	2	Y	1					19
							1	9									
06	780	N	585	-0-	-195 B	-0-	31	1	553	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	713	N	499	-0-	-214 B	-0-	27	1	471	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	651	N	502	-0-	-149 B	-0-	28	1	473	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*09	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	34	1	606	2	Y	-0-	19	1			-0-

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	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					89
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-	89	1			-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
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	1050	N	1016	-0-	-34 B	-0-	53	1	963	2	Y	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	55	1	982	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	932	-0-	-28 B	-0-	50	1	881	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1054	N	1030	-0-	-24 B	-0-	55	1	973	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1023	N	958	-0-	-65 B	-0-	53	1	904	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	51	1	905	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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-

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	1230	N	935	-0-	-295 B	-0-	49	1	886	2	Y	-0-					49
05	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	58	1	1026	2	Y	3					52
							3	9									
06	1230	N	1033	-0-	-197 B	-0-	55	1	977	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	57	1	1014	2	Y	2	52	1	2	8	-0-
							2	9									
08	1085	N	989	-0-	-96 B	-0-	55	1	933	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1020	N	996	-0-	-24 B	-0-	53	1	942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	750	N	716	-0-	-34 B	-0-	38	1	678	2	N	-0-					44
05	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	43	1	765	2	N	-0-					44
06	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	40	1	700	2	N	-0-					44
07	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	41	1	728	2	N	1	44	1	1	8	-0-
							1	9									
08	806	N	747	-0-	-59 B	-0-	41	1	705	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	750	N	730	-0-	-20 B	-0-	39	1	691	2	N	-0-					-0-

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	1020	N	968	-0-	-52 B	-0-	51	1	917	2	N	-0-	41	1			-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	53	1	948	2	N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	51	1	907	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	989	-0-	-3 B	-0-	51	1	893	2	N	41	40	1	1	8	-0-
							45	9									
08	992	N	906	-0-	-86 B	-0-	50	1	855	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	960	N	923	-0-	-37 B	-0-	49	1	873	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	19	1			-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, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

04	1500	N	1422	-0-	-78	B	-0-	75	1	1347	2	Y	-0-					45
05	1550	N	1494	-0-	-56	B	-0-	78	1	1393	2	Y	21	66	1			-0-
								23	9									
06	1500	N	1416	-0-	-84	B	-0-	76	1	1339	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1431	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1488	N	1463	-0-	-25	B	-0-	81	1	1380	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
09	1410	N	1389	-0-	-21	B	-0-	74	1	1314	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

04	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1266	2	Y	-0-					50
05	1085	N	796	-0-	-289	B	-0-	42	1	754	2	Y	-0-					50
06	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1178	2	Y	2	51	1	1	8	-0-
								2	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1036	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1027	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	1260	N	1067	-0-	-193	B	-0-	57	1	1009	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

04	630	N	579	-0-	-51	B	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					38
05	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	39	1	692	2	Y	-0-					38
06	630	N	620	-0-	-10	B	-0-	33	1	586	2	Y	1	1	8			38
								1	9									
07	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	39	1	697	2	Y	1	1	8			38
								1	9									
08	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	42	1	719	2	Y	44	81	1	1	8	-0-
								48	9									
*09	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	39	1	697	2	Y	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

04	270	N	231	-0-	-39	B	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	B	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
07	248	N	143	-0-	-105	B	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	23	1	415	2	N	-0-					-0-

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	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	116	1	2096	2	N	-0-					105
05	2635	X	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	2	107	1			-0-
06	2160	N	1573	-0-	-587 B	-0-	84	1	1488	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2294	N	2124	-0-	-170 B	-0-	114	1	2007	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	108	1	1837	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	97	1	1730	2	N	1	1	8			-0-
							1	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	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	58	1	1047	2	Y	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	65	1	1152	2	Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	60	1	1067	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	63	1	1109	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1209	N	1155	-0-	-54 B	-0-	64	1	1090	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1140	N	1134	-0-	-6 B	-0-	60	1	1073	2	Y	1	1	8			-0-
							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	1200	N	1150	-0-	-50 B	-0-	60	1	1090	2	Y	-0-					70
05	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	63	1	1126	2	Y	5	75	1			-0-
							6	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	57	1	1015	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	64	1	1125	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1209	N	1155	-0-	-54 B	-0-	64	1	1090	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	60	1	1078	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-

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	840	N	732	-0-	-108 B	-0-	38	1	694	2	Y	-0-					29
05	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	52	1	928	2	Y	-0-					29
06	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	89	1	1569	2	Y	29	56	1	2	8	-0-
							32	9									
07	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	38	1	678	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	992	N	726	-0-	-266 B	-0-	40	1	685	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1680	N	540	-0-	-1140 B	-0-	29	1	510	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	870	N	826	-0-	-44	B	-0-	43	1	783	2	N	-0-	70	1			-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	45	1	795	2	N	-0-					-0-
06	810	N	604	-0-	-206	B	-0-	32	1	571	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	868	N	814	-0-	-54	B	-0-	44	1	769	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	837	N	805	-0-	-32	B	-0-	45	1	759	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
*09	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	42	1	754	2	N	-0-					-0-

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	1290	N	1270	-0-	-20	B	-0-	67	1	1203	2	N	-0-					109
05	1364	N	1303	-0-	-61	B	-0-	69	1	1234	2	N	-0-					109
06	1290	N	1203	-0-	-87	B	-0-	64	1	1138	2	N	1	109	1	1	8	-0-
								1	9									
07	1302	N	1214	-0-	-88	B	-0-	65	1	1147	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1302	N	1214	-0-	-88	B	-0-	67	1	1146	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1154	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	65	1	1165	2	Y	-0-					29
05	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1187	2	Y	2	31	1			-0-
								2	9									
06	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1148	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1240	N	1229	-0-	-11	B	-0-	66	1	1161	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1271	N	1238	-0-	-33	B	-0-	69	1	1168	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1159	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 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	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	56	1	1005	2	Y	13	22	1			-0-
							14	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	57	1	1010	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	949	-0-	-41 B	-0-	51	1	897	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1054	N	975	-0-	-79 B	-0-	52	1	922	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1054	N	1009	-0-	-45 B	-0-	56	1	952	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	52	1	920	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 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	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	43	1	768	2	Y	-0-					34
05	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	32	1	573	2	Y	1	35	1			-0-
							1	9									
06	854	X	854	-0-	-0- B	-0-	46	1	807	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	897	X	897	-0-	-0- B	-0-	48	1	848	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1612	X	958	-0-	-654 B	-0-	53	1	904	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	872	X	872	-0-	-0- B	-0-	46	1	825	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					Y	26	119	1			-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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					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	960	N	889	-0-	-71 B	-0-	47	1	842	2	Y	-0-					42
05	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	50	1	893	2	Y	18	60	1			-0-
							20	9									
06	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	49	1	865	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	930	N	739	-0-	-191 B	-0-	40	1	698	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	961	N	897	-0-	-64 B	-0-	50	1	846	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	49	1	877	2	Y	-0-					-0-

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	2010	N	1899	-0-	-111 B	-0-	100	1	1799	2	Y	-0-					54
05	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	64	1	1140	2	Y	-0-					54
06	1470	N	953	-0-	-517 B	-0-	51	1	901	2	Y	1	54	1	1	8	-0-
							1	9									
07	1953	N	702	-0-	-1251 B	-0-	38	1	663	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3026	N	3026	-0-	-0- B	-0-	168	1	2856	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	960	N	101	-0-	-859 B	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 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	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					90
05	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	90	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-
*09	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	79	1	1411	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	93	1	1668	2	Y	-0-	44	1			-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	93	1	1660	2	Y	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	91	1	1611	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	96	1	1691	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1767	N	1740	-0-	-27 B	-0-	96	1	1642	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	92	1	1640	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 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	750	N	-0-	-0-	-750 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 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-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 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	1110	N	1002	-0-	-108 B	-0-	53	1	949	2	N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	56	1	997	2	N	61					61
							67	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	55	1	976	2	N	1	1	8			61
							1	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	57	1	1001	2	N	2	2	8			61
							2	9									
08	1116	N	938	-0-	-178 B	-0-	51	1	877	2	N	9	69	1	1	8	-0-
							10	9									
*09	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	55	1	988	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 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	870	N	834	-0-	-36 B	-0-	42	1	751	2	N	37	172	1			-0-
							41	9									
05	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	44	1	775	2	N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	43	1	757	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	868	N	806	-0-	-62 B	-0-	43	1	762	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	44	1	746	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	810	N	740	-0-	-70 B	-0-	39	1	701	2	N	-0-					-0-

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	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	52	1	933	2	N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	59	1	1053	2	N	-0-					-0-
06	870	N	392	-0-	-478 B	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	678	-0-	-345 B	-0-	36	1	641	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1116	N	853	-0-	-263 B	-0-	47	1	805	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	44	1	787	2	N	1	1	8			-0-
							1	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	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	71	1	1279	2	N	-0-					62
05	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	101	1	1807	2	N	-0-					62
06	1590	N	1355	-0-	-235 B	-0-	71	1	1263	2	N	19	80	1	1	8	-0-
							21	9									
07	1395	N	1328	-0-	-67 B	-0-	71	1	1255	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1643	N	1338	-0-	-305 B	-0-	74	1	1263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1350	N	1294	-0-	-56 B	-0-	69	1	1224	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1410	N	1345	-0-	-65 B	-0-	71	1	1274	2	Y	-0-					26
05	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	84	1	1491	2	Y	4	30	1			-0-
							4	9									
06	1650	N	1556	-0-	-94 B	-0-	83	1	1472	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	93	1	1650	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	96	1	1639	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	93	1	1654	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	13	1	228	2	Y	-0-	29	1			-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	99	-0-	-111 B	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					100
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21	121	1			-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-

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	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	84	1	1517	2	N	-0-					100
05	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	80	1	1425	2	N	81	181	1			-0-
							89	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	80	1	1418	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1519	N	1223	-0-	-296 B	-0-	65	1	1156	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1519	N	1344	-0-	-175 B	-0-	74	1	1269	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1470	N	1253	-0-	-217 B	-0-	66	1	1186	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1260	N	1077	-0-	-183 B	-0-	57	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1107	-0-	-3 B	-0-	55	1	975	2	N	70	69	1	1	8	-0-
							77	9									
07	1116	N	1093	-0-	-23 B	-0-	58	1	1033	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1116	N	935	-0-	-181 B	-0-	52	1	882	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1110	N	982	-0-	-128 B	-0-	52	1	929	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	50	1	907	2	Y	-0-					28
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	47	1	835	2	Y	18	46	1			-0-
							20	9									
06	930	N	705	-0-	-225 B	-0-	38	1	666	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	961	N	857	-0-	-104 B	-0-	46	1	810	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	844	-0-	-55 B	-0-	47	1	796	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	720	N	627	-0-	-93 B	-0-	33	1	594	2	Y	-0-					-0-

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	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	9	9	1			-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
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	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	82	1	1478	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	86	1	1526	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	81	1	1429	2	Y	18	17	1	1	8	-0-
							20	9									
07	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	85	1	1508	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1612	N	1561	-0-	-51 B	-0-	86	1	1473	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1530	N	1520	-0-	-10 B	-0-	81	1	1438	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	69	1	1236	2	Y	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	116	1	2064	2	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	1590	N	1390	-0-	-200 B	-0-	74	1	1315	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	79	1	1404	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2232	N	1348	-0-	-884 B	-0-	75	1	1271	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	82	1	1460	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	54	1	974	2	Y	-0-	21	1			-0-
05	961	N	669	-0-	-292 B	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	52	1	928	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1054	N	690	-0-	-364 B	-0-	37	1	652	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	53	1	906	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	990	N	988	-0-	-2 B	-0-	52	1	935	2	Y	1	1	8			-0-
							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	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	67	1	1208	2	Y	-0-					80
05	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	68	1	1207	2	Y	-0-	80	1			-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	62	1	1097	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	71	1	1251	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1271	N	1221	-0-	-50 B	-0-	68	1	1152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1170	N	1169	-0-	-1 B	-0-	62	1	1106	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1717	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1370	-0-	-118	B	-0-	73	1	1297	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1101	-0-	-339	B	-0-	59	1	1041	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1488	N	1475	-0-	-13	B	-0-	79	1	1394	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	3266	X	3266	-0-	-0-	B	-0-	180	1	3063	2	Y	21	19	1	2	8	-0-
								23	9									
*09	3417	X	3417	-0-	-0-	B	-0-	181	1	3235	2	Y	1	1	8			-0-
								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	1200	N	1126	-0-	-74	B	-0-	59	1	1067	2	N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1079	2	N	46					46
								51	9									
06	1080	N	1044	-0-	-36	B	-0-	55	1	981	2	N	7	52	1	1	8	-0-
								8	9									
07	1178	N	1089	-0-	-89	B	-0-	58	1	1029	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1178	N	1034	-0-	-144	B	-0-	57	1	976	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	1050	N	1031	-0-	-19	B	-0-	55	1	975	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1395	-0-	-45	B	-0-	68	1	1219	2	Y	98	103	1			159
								108	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1182	2	Y	134	107	1			186
								147	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1407	2	Y	49	106	1	1	8	128
								54	9									
07	1457	N	1434	-0-	-23	B	-0-	77	1	1355	2	Y	2	128	1	2	8	-0-
								2	9									
08	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1319	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
09	1530	N	1378	-0-	-152	B	-0-	73	1	1304	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1537	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1456	2	Y	-0-					29
05	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1728	2	Y	3	32	1			-0-
								3	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1073	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1086	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1395	N	1164	-0-	-231	B	-0-	64	1	1099	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	1140	N	1133	-0-	-7	B	-0-	60	1	1072	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 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	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	67	1	1210	2	Y	-0-	36	1			-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	71	1	1271	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	691	-0-	-449 B	-0-	37	1	653	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	1141	-0-	-192 B	-0-	61	1	1078	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1333	N	980	-0-	-353 B	-0-	54	1	925	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	51	1	917	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 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	840	N	784	-0-	-56 B	-0-	41	1	743	2	Y	-0-					10
05	868	N	800	-0-	-68 B	-0-	42	1	746	2	Y	11					21
							12	9									
06	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	47	1	835	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
07	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	50	1	888	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
08	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	58	1	996	2	Y	1	21	1	1	8	-0-
							1	9									
*09	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	53	1	949	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 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	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	84	1	1509	2	Y	-0-					54
05	1364	N	1297	-0-	-67 B	-0-	69	1	1228	2	Y	-0-					54
06	1320	N	467	-0-	-853 B	-0-	25	1	442	2	Y	-0-	54	1			-0-
07	1364	N	558	-0-	-806 B	-0-	30	1	527	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1302	N	283	-0-	-1019 B	-0-	16	1	266	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	51	1	914	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	2100	N	1724	-0-	-376 B	-0-	91	1	1633	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1659	-0-	-139 B	-0-	87	1	1557	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1860	N	1855	-0-	-5 B	-0-	99	1	1754	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1767	N	1685	-0-	-82 B	-0-	90	1	1592	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	97	1	1654	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1860	N	1832	-0-	-28 B	-0-	97	1	1734	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	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 (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 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-

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	5927	X	5927	-0-	-0- B	-0-	311	1	5616	2	Y	-0-					36
05	2966	N	2966	-0-	-0- B	-0-	157	1	2807	2	Y	2	38	1			-0-
							2	9									
06	1354	X	1354	-0-	-0- B	-0-	72	1	1281	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1243	X	1243	-0-	-0- B	-0-	66	1	1175	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2077	X	1209	-0-	-868 B	-0-	67	1	1140	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2010	X	1174	-0-	-836 B	-0-	62	1	1111	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	48	1	859	2	Y	-0-					27
05	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	50	1	897	2	Y	1					28
							1	9									
06	900	N	726	-0-	-174 B	-0-	39	1	686	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	51	1	905	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
08	961	N	932	-0-	-29 B	-0-	52	1	879	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
*09	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	47	1	833	2	Y	1	28	1	1	8	-0-
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	92	92	1			-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					39
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	2	41	1			-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
MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 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	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	32	1	581	2	Y	-0-					30
05	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	44	1	793	2	Y	-0-					30
06	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	45	1	792	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
07	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	47	1	833	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
08	837	N	762	-0-	-75 B	-0-	40	1	685	2	Y	34	63	1	1	8	-0-
							37	9									
09	840	N	690	-0-	-150 B	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-

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	930	N	825	-0-	-105 B	-0-	43	1	782	2	N	-0-					63
05	899	N	858	-0-	-41 B	-0-	46	1	812	2	N	-0-					63
06	960	N	907	-0-	-53 B	-0-	45	1	797	2	N	59	1	8			121
							65	9									
07	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	49	1	860	2	N	1	1	8			121
							1	9									
08	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	49	1	839	2	N	1	1	8			121
							1	9									
09	930	N	869	-0-	-61 B	-0-	46	1	823	2	N	-0-	121	1			-0-

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	1320	N	1280	-0-	-40 B	-0-	67	1	1213	2	N	-0-					56
05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	72	1	1291	2	N	57	113	1			-0-
							63	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	69	1	1222	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	1327	-0-	-6 B	-0-	71	1	1254	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1426	N	1339	-0-	-87 B	-0-	74	1	1264	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1290	N	1277	-0-	-13 B	-0-	68	1	1208	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					36
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	17	53	1			-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-

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	1110	N	1098	-0-	-12 B	-0-	58	1	1040	2	N	-0-					50
05	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	64	1	1139	2	N	-0-					50
06	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	67	1	1186	2	N	1	1	8			50
							1	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	72	1	1275	2	N	4	52	1	2	8	-0-
							4	9									
08	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	84	1	1431	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1260	N	1257	-0-	-3 B	-0-	67	1	1190	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-	124	1			-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 #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

04	1350	X	1226	-0-	-124 B	-0-	64	1	1162	2	N	-0-					178
05	1395	X	1288	-0-	-107 B	-0-	68	1	1220	2	N	-0-	178	1			-0-
06	1269	X	1269	-0-	-0- B	-0-	68	1	1200	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	68	1	1208	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1302	N	1174	-0-	-128 B	-0-	63	1	1074	2	N	34	33	1	1	8	-0-
							37	9									
*09	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	72	1	1284	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

04	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	65	1	1177	2	Y	-0-	30	1			-0-
05	1364	N	1340	-0-	-24 B	-0-	71	1	1269	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	69	1	1220	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	72	1	1264	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1333	N	1263	-0-	-70 B	-0-	70	1	1192	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	70	1	1254	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

04	840	N	747	-0-	-93 B	-0-	39	1	708	2	Y	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	42	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	40	1	713	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	41	1	725	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	43	1	730	2	Y	85	84	1	1	8	-0-
							94	9									
09	750	N	747	-0-	-3 B	-0-	40	1	707	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

04	900	N	835	-0-	-65 B	-0-	44	1	791	2	Y	-0-					46
05	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	56	1	1003	2	Y	-0-					46
06	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	51	1	906	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
07	868	N	724	-0-	-144 B	-0-	39	1	684	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
08	1054	N	899	-0-	-155 B	-0-	50	1	848	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
*09	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	52	1	926	2	Y	-0-	46	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	690	N	657	-0-	-33 B	-0-	34	1	613	2	Y	9	39	1			-0-
							10	9									
05	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	35	1	622	2	Y	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	57	1	1018	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	70	1	1235	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	57	1	965	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1080	N	789	-0-	-291 B	-0-	42	1	746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	870	N	804	-0-	-66 B	-0-	42	1	762	2	N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	54	1	958	2	N	-0-					-0-
06	900	N	812	-0-	-88 B	-0-	42	1	752	2	N	16	15	1	1	8	-0-
							18	9									
07	837	N	798	-0-	-39 B	-0-	43	1	754	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	774	-0-	-249 B	-0-	43	1	730	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	810	N	718	-0-	-92 B	-0-	38	1	680	2	N	-0-					-0-

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	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	70	1	1266	2	Y	-0-					12
05	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	75	1	1344	2	Y	10	22	1			-0-
							11	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	73	1	1299	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	74	1	1308	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1426	N	1352	-0-	-74 B	-0-	75	1	1275	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1380	N	1321	-0-	-59 B	-0-	70	1	1250	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	77	1	1386	2	Y	-0-	20	1			-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	64	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	54	1	960	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	954	-0-	-224 B	-0-	51	1	902	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1209	N	850	-0-	-359 B	-0-	47	1	802	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	56	1	998	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	98	1	1774	2	N	-0-					8
05	2232	N	2060	-0-	-172 B	-0-	102	1	1816	2	N	129	137	1			-0-
							142	9									
06	2160	N	1849	-0-	-311 B	-0-	99	1	1748	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	103	1	1821	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2046	N	1846	-0-	-200 B	-0-	102	1	1742	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	125	1	2228	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1320	N	1162	-0-	-158 B	-0-	61	1	1101	2	N	-0-					78
05	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	64	1	1135	2	N	49	127	1			-0-
							54	9									
06	1230	N	1079	-0-	-151 B	-0-	58	1	1020	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	982	-0-	-227 B	-0-	53	1	928	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1240	N	1050	-0-	-190 B	-0-	58	1	991	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1080	N	1056	-0-	-24 B	-0-	56	1	999	2	N	1	1	8			-0-
							1	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	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	49	1	881	2	Y	-0-					24
05	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	50	1	896	2	Y	27	51	1			-0-
							30	9									
06	930	N	756	-0-	-174 B	-0-	40	1	715	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	52	1	918	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	961	N	776	-0-	-185 B	-0-	43	1	732	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	750	N	712	-0-	-38 B	-0-	38	1	674	2	Y	-0-					-0-

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	1020	N	985	-0-	-35 B	-0-	52	1	933	2	N	-0-					56
05	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	54	1	970	2	N	-0-					56
06	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	52	1	920	2	N	72	127	1	1	8	-0-
							79	9									
07	1023	N	1008	-0-	-15 B	-0-	54	1	952	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1023	N	999	-0-	-24 B	-0-	55	1	943	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1050	N	909	-0-	-141 B	-0-	48	1	860	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1170	N	971	-0-	-199 B	-0-	50	1	908	2	Y	12	29	1			7
							13	9									
05	992	N	888	-0-	-104 B	-0-	47	1	833	2	Y	7					14
							8	9									
06	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	53	1	938	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
07	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	54	1	953	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
08	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	61	1	1032	2	Y	3	1	8			16
							3	9									
*09	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	57	1	1008	2	Y	2	17	1	1	8	-0-
							2	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					33
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	2	35	1			-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-

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	1050	N	827	-0-	-223 B	-0-	43	1	784	2	Y	-0-					17
05	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	45	1	799	2	Y	-0-					17
06	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	49	1	864	2	Y	40	56	1	1	8	-0-
							44	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	64	1	1127	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	48	1	825	2	Y	14	13	1	1	8	-0-
							15	9									
*09	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	54	1	957	2	Y	1	1	8			-0-
							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	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	79	1	1418	2	Y	-0-					12
05	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	82	1	1461	2	Y	-0-					12
06	1470	N	1283	-0-	-187 B	-0-	68	1	1214	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	1550	N	1524	-0-	-26 B	-0-	82	1	1440	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
08	1550	N	1312	-0-	-238 B	-0-	73	1	1238	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*09	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	82	1	1457	2	Y	8	13	1	1	8	6
							9	9									

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	1380	N	1259	-0-	-121 B	-0-	66	1	1183	2	Y	9	37	1			-0-
							10	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	72	1	1281	2	Y	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	76	1	1344	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1302	N	1228	-0-	-74 B	-0-	66	1	1160	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	86	1	1458	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1410	N	1274	-0-	-136 B	-0-	68	1	1205	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	79	1	1419	2	Y	-0-					20
05	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	79	1	1411	2	Y	-0-					20
06	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	74	1	1304	2	Y	45	64	1	1	8	-0-
							50	9									
07	1519	N	1428	-0-	-91 B	-0-	76	1	1350	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1488	N	1386	-0-	-102 B	-0-	76	1	1291	2	Y	17	15	1	2	8	-0-
							19	9									
09	1440	N	1355	-0-	-85 B	-0-	72	1	1282	2	Y	1	1	8			-0-
							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	1170	N	1117	-0-	-53 B	-0-	59	1	1058	2	Y	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	61	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	67	1	1194	2	Y	15	14	1	1	8	-0-
							17	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	77	1	1353	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	70	1	1186	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	75	1	1330	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					43
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	44	1			-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-

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 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	1200	N	1126	-0-	-74 B	-0-	59	1	1067	2	N	-0-					60
05	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	65	1	1164	2	N	28	88	1			-0-
							31	9									
06	1110	N	275	-0-	-835 B	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1110	-0-	-68 B	-0-	59	1	1049	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1271	N	1034	-0-	-237 B	-0-	57	1	976	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	57	1	1023	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 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	9	9	1			-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
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 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	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					21
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	21	1			-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-

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

04	1440	N	1138	-0-	-302 B	-0-	60	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	91	1	1616	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	85	1	1514	2	Y	19	18	1	1	8	-0-
							21	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	86	1	1522	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1705	N	1621	-0-	-84 B	-0-	90	1	1529	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1620	N	1539	-0-	-81 B	-0-	82	1	1456	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

04	990	X	987	-0-	-3 B	-0-	52	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	1378	X	1378	-0-	-0- B	-0-	70	1	1254	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	990	N	904	-0-	-86 B	-0-	48	1	855	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	66	1	1162	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1364	N	1051	-0-	-313 B	-0-	58	1	992	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	53	1	952	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

04	1290	X	1197	-0-	-93 B	-0-	63	1	1134	2	Y	-0-					152
05	1849	X	1849	-0-	-0- B	-0-	97	1	1728	2	Y	22	174	1			-0-
							24	9									
06	2025	X	2025	-0-	-0- B	-0-	108	1	1915	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1488	X	1488	-0-	-0- B	-0-	80	1	1406	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1860	N	1308	-0-	-552 B	-0-	72	1	1234	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2040	N	1353	-0-	-687 B	-0-	72	1	1280	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

04	1560	X	1405	-0-	-155 B	-0-	74	1	1331	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1499	-0-	-82 B	-0-	77	1	1368	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	1530	X	1347	-0-	-183 B	-0-	72	1	1274	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1457	N	857	-0-	-600 B	-0-	46	1	810	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1488	N	1285	-0-	-203 B	-0-	71	1	1213	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1350	N	1106	-0-	-244 B	-0-	59	1	1046	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	74	1	1326	2	Y	-0-					5
05	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	71	1	1267	2	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	70	1	1244	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	70	1	1237	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1364	N	1325	-0-	-39 B	-0-	73	1	1251	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1320	N	1244	-0-	-76 B	-0-	66	1	1177	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1980	X	1777	-0-	-203 B	-0-	93	1	1673	2	Y	10	45	1			-0-
							11	9									
05	2046	X	1747	-0-	-299 B	-0-	93	1	1654	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1658	-0-	-322 B	-0-	88	1	1568	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1829	X	1706	-0-	-123 B	-0-	91	1	1612	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1829	X	1676	-0-	-153 B	-0-	93	1	1581	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1770	X	1692	-0-	-78 B	-0-	90	1	1601	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	98	1	1771	2	Y	-0-					41
05	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	78	1	1382	2	Y	29					70
							32	9									
06	1590	N	1385	-0-	-205 B	-0-	74	1	1307	2	Y	4	73	1	1	8	-0-
							4	9									
07	1860	N	1215	-0-	-645 B	-0-	65	1	1148	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1488	N	1264	-0-	-224 B	-0-	70	1	1192	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1380	N	1237	-0-	-143 B	-0-	66	1	1170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1320	N	1212	-0-	-108 B	-0-	64	1	1148	2	Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	65	1	1164	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1194	-0-	-6 B	-0-	64	1	1129	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1240	N	1198	-0-	-42 B	-0-	64	1	1132	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1240	N	1204	-0-	-36 B	-0-	67	1	1136	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	64	1	1138	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	104	1	1872	2	Y	-0-					16
05	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	97	1	1737	2	Y	17	33	1			-0-
							19	9									
06	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	109	1	1940	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1860	N	1830	-0-	-30 B	-0-	98	1	1729	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2046	X	1572	-0-	-474 B	-0-	87	1	1482	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2040	X	1864	-0-	-176 B	-0-	99	1	1764	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1020	N	750	-0-	-270 B	-0-	38	1	692	2	Y	18	43	1			11
							20	9									
05	713	N	504	-0-	-209 B	-0-	26	1	467	2	Y	10					21
							11	9									
06	870	N	481	-0-	-389 B	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					21
07	775	N	717	-0-	-58 B	-0-	38	1	678	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
08	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	48	1	820	2	Y	4	1	8			24
							4	9									
*09	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	46	1	824	2	Y	1	25	1			-0-
							1	9									

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	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	49	1	884	2	Y	-0-					11
05	775	N	581	-0-	-194 B	-0-	31	1	550	2	Y	-0-					11
06	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	61	1	1089	2	Y	24	34	1	1	8	-0-
							26	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	77	1	1361	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	74	1	1267	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	69	1	1224	2	Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	95	1	1717	2	Y	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	88	1	1575	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	943	-0-	-107 B	-0-	50	1	892	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1550	N	1286	-0-	-264 B	-0-	69	1	1215	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1674	N	1313	-0-	-361 B	-0-	70	1	1193	2	Y	45	43	1	2	8	-0-
							50	9									
*09	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	66	1	1175	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	85	1	1525	2	Y	48	97	1			-0-
							53	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	85	1	1511	2	Y	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	81	1	1443	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	82	1	1452	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1581	N	1536	-0-	-45 B	-0-	85	1	1449	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	82	1	1464	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 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	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	68	1	1222	2	Y	-0-					50
05	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	70	1	1256	2	Y	49	99	1			-0-
							54	9									
06	1410	N	1263	-0-	-147 B	-0-	67	1	1195	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	1221	-0-	-112 B	-0-	65	1	1154	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1395	N	1261	-0-	-134 B	-0-	70	1	1190	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	71	1	1258	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	79	1	1430	2	Y	-0-					58
05	1643	N	1598	-0-	-45 B	-0-	85	1	1513	2	Y	-0-					58
06	1380	N	1363	-0-	-17 B	-0-	73	1	1289	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
07	1550	N	1224	-0-	-326 B	-0-	64	1	1130	2	Y	27	1	8			84
							30	9									
08	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	97	1	1647	2	Y	7	90	1	1	8	-0-
							8	9									
*09	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	78	1	1389	2	Y	1	1	8			-0-
							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	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	44	1	790	2	Y	-0-					48
05	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	41	1	730	2	Y	-0-					48
06	900	N	797	-0-	-103 B	-0-	42	1	753	2	Y	2	49	1	1	8	-0-
							2	9									
07	868	N	848	-0-	-20 B	-0-	45	1	802	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	46	1	787	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	810	N	774	-0-	-36 B	-0-	41	1	733	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1410	N	1375	-0-	-35 B	-0-	72	1	1303	2	Y	-0-					29
05	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	75	1	1334	2	Y	18	47	1			-0-
							20	9									
06	1470	N	1156	-0-	-314 B	-0-	62	1	1093	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1426	N	1400	-0-	-26 B	-0-	75	1	1323	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1426	N	1404	-0-	-22 B	-0-	78	1	1325	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	74	1	1314	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	1680	N	1605	-0-	-75 B	-0-	84	1	1521	2	Y	-0-					40
05	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	91	1	1619	2	Y	50	90	1			-0-
							55	9									
06	1740	N	1624	-0-	-116 B	-0-	87	1	1536	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	90	1	1598	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1767	N	1673	-0-	-94 B	-0-	93	1	1578	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	87	1	1545	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	99	1	1787	2	N	-0-					111
05	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	115	1	2052	2	N	51	162	1			-0-
							56	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	100	1	1764	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	119	1	2094	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	105	1	1791	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	114	1	2026	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1050	N	930	-0-	-120 B	-0-	49	1	881	2	Y	-0-					22
05	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	45	1	805	2	Y	-0-					22
06	990	N	741	-0-	-249 B	-0-	40	1	700	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
07	961	N	835	-0-	-126 B	-0-	42	1	741	2	Y	47	68	1	1	8	-0-
							52	9									
08	837	N	782	-0-	-55 B	-0-	43	1	738	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	750	N	741	-0-	-9 B	-0-	39	1	702	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	960	N	875	-0-	-85 B	-0-	46	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	86	1	1542	2	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	52	1	915	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	49	1	857	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1581	N	743	-0-	-838 B	-0-	41	1	701	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	960	N	785	-0-	-175 B	-0-	42	1	742	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1080	N	988	-0-	-92 B	-0-	52	1	936	2	Y	-0-					32
05	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	59	1	1049	2	Y	-0-					32
06	1140	N	1086	-0-	-54 B	-0-	57	1	1005	2	Y	22	53	1	1	8	-0-
							24	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	58	1	1028	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1116	N	1072	-0-	-44 B	-0-	59	1	1012	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1080	N	1045	-0-	-35 B	-0-	55	1	989	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	56	1	1005	2	Y	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	46	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	51	1	896	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	53	1	930	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	49	1	832	2	Y	64	63	1	1	8	-0-
							70	9									
09	960	N	832	-0-	-128 B	-0-	44	1	787	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	48	1	857	2	N	109	161	1			-0-
							120	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	56	1	991	2	N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	837	-0-	-217 B	-0-	45	1	791	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	83	1	1422	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	39	1	688	2	N	-0-					-0-

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	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	84	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	93	1	1663	2	N	109	109	1			-0-
							120	9									
06	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	83	1	1474	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	89	1	1569	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	92	1	1564	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	89	1	1593	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

04	750	N	677	-0-	-73 B	-0-	36	1	641	2	Y	-0-					79
05	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	40	1	716	2	Y	-0-					79
06	750	N	660	-0-	-90 B	-0-	33	1	586	2	Y	37	115	1	1	8	-0-
							41	9									
07	713	N	678	-0-	-35 B	-0-	36	1	641	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	40	1	676	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

04	840	N	731	-0-	-109 B	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					16
05	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	40	1	713	2	Y	14	30	1			-0-
							15	9									
06	780	N	709	-0-	-71 B	-0-	38	1	670	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	744	N	602	-0-	-142 B	-0-	32	1	569	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	775	N	675	-0-	-100 B	-0-	37	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	662	-0-	-58 B	-0-	35	1	627	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					36
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	9	1	156	2	Y	2	38	1			-0-
							2	9									
06	240	N	134	-0-	-106 B	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	123	-0-	-125 B	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	-0-					37
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	35	72	1			-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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	623	-0-	-127 B	-0-	33	1	590	2	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	42	1	741	2	N	-0-					-0-
06	870	N	667	-0-	-203 B	-0-	34	1	601	2	N	29	28	1	1	8	-0-
							32	9									
07	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	40	1	701	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	775	N	686	-0-	-89 B	-0-	38	1	647	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	39	1	697	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	85	1	1536	2	Y	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	90	1	1597	2	Y	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	87	1	1539	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	91	1	1606	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1674	N	1570	-0-	-104 B	-0-	86	1	1458	2	Y	24	22	1	2	8	-0-
							26	9									
09	1620	N	1507	-0-	-113 B	-0-	80	1	1426	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	786	-0-	-444 B	-0-	41	1	745	2	Y	-0-					14
05	1116	N	855	-0-	-261 B	-0-	45	1	804	2	Y	5	19	1			-0-
							6	9									
06	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	52	1	913	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	86	1	1518	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	66	1	1121	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	57	1	1016	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-	56	1			-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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	32	1			-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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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-
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 #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

04	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	60	1	1082	2	Y	37	116	1			-0-
							41	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	61	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	58	1	1036	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	62	1	1094	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1147	N	1122	-0-	-25 B	-0-	62	1	1059	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	59	1	1060	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

04	1440	N	1262	-0-	-178 B	-0-	66	1	1196	2	Y	-0-					15
05	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	71	1	1264	2	Y	34					49
							37	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	79	1	1400	2	Y	16	41	1	1	8	23
							18	9									
07	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	87	1	1529	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
08	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	83	1	1415	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
09	1500	N	1434	-0-	-66 B	-0-	76	1	1357	2	Y	1	23	1	1	8	-0-
							1	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	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	63	1	1133	2	Y	-0-					50
05	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	66	1	1181	2	Y	-0-	50	1			-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	57	1	1005	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	61	1	1075	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	73	1	1251	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	69	1	1235	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 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	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					36
05	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	29	65	1			-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-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	44	1	794	2	N	15	172	1			-0-
							17	9									
05	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	54	1	970	2	N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	47	1	835	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	899	N	345	-0-	-554 B	-0-	18	1	326	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	430	-0-	-593 B	-0-	24	1	405	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	870	N	693	-0-	-177 B	-0-	37	1	655	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

04	1620	N	1477	-0-	-143 B	-0-	74	1	1340	2	N	57	180	1			-0-
							63	9									
05	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	79	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	75	1	1333	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1519	N	1350	-0-	-169 B	-0-	72	1	1276	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1488	N	1409	-0-	-79 B	-0-	78	1	1330	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1410	N	1340	-0-	-70 B	-0-	71	1	1268	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

04	2370	X	-0-	-0-	-2370 B	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	47	1			-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-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

04	1350	N	1270	-0-	-80 B	-0-	67	1	1203	2	Y	-0-					20
05	1705	N	1319	-0-	-386 B	-0-	70	1	1249	2	Y	-0-					20
06	3444	X	3444	-0-	-0- B	-0-	184	1	3257	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
07	3235	X	3235	-0-	-0- B	-0-	173	1	3056	2	Y	5	5	8			20
							6	9									
08	2925	X	2925	-0-	-0- B	-0-	161	1	2750	2	Y	13	29	1	4	8	-0-
							14	9									
09	3450	X	2576	-0-	-874 B	-0-	137	1	2437	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 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	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1091	2	Y	10	17	1			-0-
								11	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1065	2	Y	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	54	1	962	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1118	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1116	N	362	-0-	-754	B	-0-	20	1	341	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	55	1	982	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

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	750	N	745	-0-	-5	B	-0-	38	1	681	2	Y	24	58	1			15
								26	9									
05	682	N	582	-0-	-100	B	-0-	30	1	538	2	Y	13					28
								14	9									
06	750	N	741	-0-	-9	B	-0-	40	1	700	2	Y	1	1	8			28
								1	9									
07	775	N	761	-0-	-14	B	-0-	41	1	719	2	Y	1	1	8			28
								1	9									
08	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	49	1	834	2	Y	5	1	8			32
								6	9									
*09	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	45	1	794	2	Y	2	34	1			-0-
								2	9									

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	1500	N	1455	-0-	-45	B	-0-	76	1	1379	2	Y	-0-					18
05	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1435	2	Y	-0-					18
06	1500	N	1437	-0-	-63	B	-0-	77	1	1359	2	Y	1	1	8			18
								1	9									
07	1519	N	1498	-0-	-21	B	-0-	78	1	1379	2	Y	37	53	1	2	8	-0-
								41	9									
08	1519	N	1157	-0-	-362	B	-0-	64	1	1092	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*09	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1524	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

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	900	N	595	-0-	-305	B	-0-	31	1	564	2	Y	-0-					17
05	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	46	1	811	2	Y	39					56
								43	9									
06	840	N	830	-0-	-10	B	-0-	43	1	769	2	Y	16	46	1	1	8	25
								18	9									
07	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	40	1	710	2	Y	1	1	8			25
								1	9									
08	899	N	779	-0-	-120	B	-0-	43	1	735	2	Y	1	1	8			25
								1	9									
09	840	N	707	-0-	-133	B	-0-	37	1	668	2	Y	2	26	1	1	8	-0-
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	870	N	797	-0-	-73 B	-0-	42	1	755	2	N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	44	1	777	2	N	64	64	1			-0-
							70	9									
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	40	1	717	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	837	N	781	-0-	-56 B	-0-	42	1	738	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	782	-0-	-117 B	-0-	43	1	738	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	41	1	728	2	N	-0-					-0-

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	1530	N	1473	-0-	-57 B	-0-	77	1	1396	2	Y	-0-					26
05	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	91	1	1624	2	Y	-0-	26	1			-0-
06	1710	N	1465	-0-	-245 B	-0-	78	1	1386	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	95	1	1673	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1705	N	1544	-0-	-161 B	-0-	85	1	1457	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	80	1	1424	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	1710	N	697	-0-	-1013 B	-0-	37	1	660	2	Y	-0-					26
05	1612	N	807	-0-	-805 B	-0-	40	1	721	2	Y	42	35	1			33
							46	9									
06	1230	N	904	-0-	-326 B	-0-	48	1	853	2	Y	3	35	1	1	8	-0-
							3	9									
07	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	45	1	801	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	806	N	646	-0-	-160 B	-0-	36	1	609	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	900	N	454	-0-	-446 B	-0-	24	1	429	2	Y	1	1	8			-0-
							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	1200	N	1087	-0-	-113 B	-0-	57	1	1030	2	Y	-0-					8
05	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	59	1	1049	2	Y	18					26
							20	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	59	1	1048	2	Y	9	22	1	1	8	12
							10	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	62	1	1095	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	64	1	1087	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	1110	N	1098	-0-	-12 B	-0-	58	1	1039	2	Y	1	12	1	1	8	-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	43	1	769	2	Y	-0-					39
05	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	47	1	835	2	Y	4	43	1			-0-
							4	9									
06	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	44	1	778	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	45	1	798	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	834	-0-	-65 B	-0-	46	1	787	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	44	1	782	2	Y	-0-					-0-

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	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	43	1	776	2	Y	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	48	1	849	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	45	1	794	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	837	N	646	-0-	-191 B	-0-	35	1	610	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	736	-0-	-163 B	-0-	41	1	694	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	840	N	688	-0-	-152 B	-0-	37	1	651	2	Y	-0-					-0-

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	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	136	1	2453	2	Y	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	119	1	2127	2	Y	-0-					-0-
06	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	108	1	1909	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2263	N	2090	-0-	-173 B	-0-	112	1	1975	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2232	N	2092	-0-	-140 B	-0-	116	1	1974	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2010	N	1975	-0-	-35 B	-0-	105	1	1869	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	67	1	1213	2	Y	-0-					38
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	73	1	1298	2	Y	9	47	1			-0-
							10	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	64	1	1138	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	1289	-0-	-44 B	-0-	69	1	1218	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1395	N	1026	-0-	-369 B	-0-	57	1	968	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1200	N	1105	-0-	-95 B	-0-	59	1	1045	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	120	N	46	-0-	-74 B	-0-	2	1	44	2	N	-0-					
05	93	N	46	-0-	-47 B	-0-	1	1	17	2	N	25	83	1			-0-
							28	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	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	1500	N	864	-0-	-636 B	-0-	45	1	819	2	Y	-0-					11
05	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	122	1	2180	2	Y	24	35	1			-0-
							26	9									
06	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	91	1	1614	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	90	1	1587	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2325	N	1649	-0-	-676 B	-0-	91	1	1556	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1710	N	1606	-0-	-104 B	-0-	85	1	1520	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	69	1	1248	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	893	-0-	-192 B	-0-	47	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	924	-0-	-126 B	-0-	49	1	874	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1085	N	713	-0-	-372 B	-0-	38	1	674	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	660	-0-	-239 B	-0-	37	1	622	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	930	N	622	-0-	-308 B	-0-	33	1	589	2	Y	-0-					-0-

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	3300	X	3160	-0-	-140 B	-0-	166	1	2994	2	Y	-0-					17
05	3038	X	2993	-0-	-45 B	-0-	159	1	2834	2	Y	-0-					17
06	2940	X	2733	-0-	-207 B	-0-	146	1	2584	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
07	3255	X	2304	-0-	-951 B	-0-	123	1	2177	2	Y	4	4	8			17
							4	9									
08	3255	X	1780	-0-	-1475 B	-0-	99	1	1679	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
09	3150	X	1889	-0-	-1261 B	-0-	100	1	1777	2	Y	11	19	1	1	8	8
							12	9									

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	1140	N	891	-0-	-249 B	-0-	47	1	844	2	N	-0-					83
05	1116	N	960	-0-	-156 B	-0-	51	1	909	2	N	-0-	83	1			-0-
06	960	N	855	-0-	-105 B	-0-	46	1	808	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	49	1	874	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	961	N	916	-0-	-45 B	-0-	51	1	864	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	47	1	834	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	57	1	1036	2	Y	-0-					52
05	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	58	1	1034	2	Y	15	67	1			-0-
							17	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	55	1	976	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1116	N	977	-0-	-139 B	-0-	52	1	924	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1116	N	1035	-0-	-81 B	-0-	57	1	977	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1020	N	990	-0-	-30 B	-0-	53	1	936	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	360	N	221	-0-	-139 B	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					57
05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	22	1	400	2	Y	7	64	1			-0-
							8	9									
06	420	N	369	-0-	-51 B	-0-	20	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	19	1	336	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	25	1	422	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	360	N	126	-0-	-234 B	-0-	7	1	119	2	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	2296	X	2296	-0-	-0- B	-0-	121	1	2175	2	Y	-0-					8
05	2201	X	1736	-0-	-465 B	-0-	92	1	1631	2	Y	12	20	1			-0-
							13	9									
06	2130	X	1706	-0-	-424 B	-0-	91	1	1613	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2392	X	2392	-0-	-0- B	-0-	128	1	2260	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2883	X	2240	-0-	-643 B	-0-	124	1	2114	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2310	X	2224	-0-	-86 B	-0-	118	1	2105	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1035	-0-	-75 B	-0-	54	1	981	2	Y	-0-	60	1			-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	56	1	1001	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	1140	N	1006	-0-	-134 B	-0-	54	1	951	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1085	N	1025	-0-	-60 B	-0-	55	1	968	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1085	N	1013	-0-	-72 B	-0-	56	1	956	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1020	N	1002	-0-	-18 B	-0-	53	1	948	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 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-	71	1	1280	2	Y	-0-					31
05	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	74	1	1317	2	Y	-0-					31
06	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	91	1	1618	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	106	1	1879	2	Y	3	3	8			31
							3	9									
08	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	84	1	1439	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
09	1710	N	1411	-0-	-299 B	-0-	75	1	1335	2	Y	1	1	8			31
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	304	-0-	-1016 B	-0-	16	1	288	2	N	-0-					81
05	1395	N	886	-0-	-509 B	-0-	47	1	839	2	N	-0-					81
06	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	67	1	1181	2	N	43	123	1	1	8	-0-
							47	9									
07	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	67	1	1180	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	74	1	1266	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	69	1	1228	2	N	1	1	8			-0-
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	55	1	999	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	54	1	971	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	53	1	931	2	Y	7	1	8			9
							8	9									
07	1085	N	1021	-0-	-64 B	-0-	55	1	964	2	Y	2	9	1	2	8	-0-
							2	9									
08	1023	N	958	-0-	-65 B	-0-	53	1	904	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	55	1	977	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1620	N	1450	-0-	-170 B	-0-	76	1	1374	2	Y	-0-					29
05	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	77	1	1370	2	Y	1					30
							1	9									
06	1410	N	1351	-0-	-59 B	-0-	72	1	1278	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
07	1488	N	1229	-0-	-259 B	-0-	66	1	1161	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
08	1457	N	1249	-0-	-208 B	-0-	69	1	1178	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
09	1350	N	1172	-0-	-178 B	-0-	62	1	1109	2	Y	1	30	1	1	8	-0-
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1	3	1			-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
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 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	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	58	1	1044	2	Y	7	92	1			-0-
							8	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	69	1	1228	2	Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	69	1	1223	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	38	1	671	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	81	1	1383	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1290	N	1273	-0-	-17 B	-0-	68	1	1204	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 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	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					61
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	1	62	1			-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-

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	101	1	1813	2	Y	-0-					-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	104	1	1852	2	Y	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	99	1	1758	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	101	1	1783	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1953	N	1857	-0-	-96 B	-0-	103	1	1752	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1860	N	1796	-0-	-64 B	-0-	95	1	1700	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 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	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	59	1	1064	2	Y	-0-					37
05	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	62	1	1104	2	Y	25					62
							28	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	59	1	1044	2	Y	3	64	1	1	8	-0-
							3	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	60	1	1068	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1209	N	1032	-0-	-177 B	-0-	57	1	974	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1110	N	1006	-0-	-104 B	-0-	53	1	952	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	30	N	-0-	-0-	-30 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	9	9	1			-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
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 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	1590	N	1518	-0-	-72 B	-0-	78	1	1415	2	Y	23	19	1			26
							25	9									
05	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	84	1	1493	2	Y	11	37	1			-0-
							12	9									
06	1560	N	1297	-0-	-263 B	-0-	69	1	1227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1581	N	1567	-0-	-14 B	-0-	84	1	1481	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1581	N	1355	-0-	-226 B	-0-	75	1	1278	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	79	1	1401	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

04	1980	N	1770	-0-	-210 B	-0-	93	1	1677	2	Y	-0-					18
05	2046	N	1981	-0-	-65 B	-0-	105	1	1869	2	Y	6	24	1			-0-
							7	9									
06	1980	N	1935	-0-	-45 B	-0-	103	1	1830	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	102	1	1798	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1984	N	1586	-0-	-398 B	-0-	88	1	1496	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1950	N	1946	-0-	-4 B	-0-	103	1	1842	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					111
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	113	1			-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-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

04	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	109	1	1963	2	Y	-0-					25
05	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	106	1	1895	2	Y	8	33	1			-0-
							9	9									
06	2040	N	1845	-0-	-195 B	-0-	98	1	1745	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2108	N	1521	-0-	-587 B	-0-	81	1	1438	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2015	N	1686	-0-	-329 B	-0-	93	1	1591	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	101	1	1804	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	47	1	856	2	Y	-0-					15
05	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	61	1	1078	2	Y	6	21	1			-0-
							7	9									
06	780	N	510	-0-	-270 B	-0-	27	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	143	-0-	-787 B	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	610	-0-	-537 B	-0-	34	1	575	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	34	1	610	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 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	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	85	1	1540	2	Y	45	89	1			-0-
							50	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	89	1	1587	2	Y	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	86	1	1520	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1736	N	1695	-0-	-41 B	-0-	91	1	1601	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	93	1	1585	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	87	1	1550	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1140	N	1039	-0-	-101 B	-0-	55	1	984	2	Y	-0-					41
05	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	56	1	1005	2	Y	2					43
							2	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	55	1	969	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
07	1085	N	1053	-0-	-32 B	-0-	56	1	994	2	Y	3	44	1	2	8	-0-
							3	9									
08	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	58	1	980	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	55	1	974	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	81	1	1457	2	Y	-0-					121
05	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	80	1	1432	2	Y	36	157	1			-0-
							40	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	72	1	1284	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1457	N	1388	-0-	-69 B	-0-	74	1	1312	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1550	N	1299	-0-	-251 B	-0-	72	1	1226	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1350	N	1329	-0-	-21 B	-0-	71	1	1257	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1650	N	1603	-0-	-47 B	-0-	84	1	1518	2	Y	1					95
							1	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	87	1	1557	2	Y	-0-					95
06	1590	N	1565	-0-	-25 B	-0-	83	1	1475	2	Y	6	100	1	1	8	-0-
							7	9									
07	1643	N	1586	-0-	-57 B	-0-	85	1	1499	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1643	N	1573	-0-	-70 B	-0-	87	1	1484	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1560	N	1552	-0-	-8 B	-0-	82	1	1469	2	Y	1	1	8			-0-
							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	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	126	1	2265	2	Y	5	29	1			-0-
							6	9									
05	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	129	1	2294	2	Y	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	123	1	2186	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	125	1	2216	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2418	N	2161	-0-	-257 B	-0-	120	1	2039	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2310	N	2035	-0-	-275 B	-0-	108	1	1926	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	2190	N	885	-0-	-1305 B	-0-	46	1	826	2	Y	12	68	1			-0-
							13	9									
05	1581	N	1185	-0-	-396 B	-0-	63	1	1122	2	Y	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	117	1	2075	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	122	1	2160	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	115	1	1963	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2190	N	2089	-0-	-101 B	-0-	111	1	1977	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	50	1	907	2	N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	41	1	728	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	771	-0-	-249 B	-0-	38	1	668	2	N	59	58	1	1	8	-0-
							65	9									
07	992	N	718	-0-	-274 B	-0-	38	1	679	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	775	N	711	-0-	-64 B	-0-	39	1	671	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	780	N	658	-0-	-122 B	-0-	35	1	623	2	N	-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 #: 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	908	-0-	-142	B	-0-	48	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	847	-0-	-269	B	-0-	45	1	802	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	895	-0-	-95	B	-0-	48	1	846	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	51	1	905	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	51	1	866	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*09	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	48	1	858	2	Y	1	1	8			-0-
								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	1350	N	1306	-0-	-44	B	-0-	69	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1234	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
06	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1168	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1364	N	1302	-0-	-62	B	-0-	70	1	1230	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1333	N	1285	-0-	-48	B	-0-	71	1	1212	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1181	2	Y	1	1	8			-0-
								1	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	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-

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	2280	N	2053	-0-	-227	B	-0-	108	1	1945	2	Y	-0-					6
05	2252	N	2252	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2132	2	Y	-0-					6
06	2119	N	2119	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1999	2	Y	6	10	1	2	8	-0-
								7	9									
07	2228	N	2228	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2106	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
08	2263	N	1911	-0-	-352	B	-0-	106	1	1803	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
09	2130	N	1757	-0-	-373	B	-0-	93	1	1663	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

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	2100	N	1989	-0-	-111	B	-0-	103	1	1863	2	Y	21					31
								23	9									
05	2108	N	1894	-0-	-214	B	-0-	101	1	1792	2	Y	1	32	1			-0-
								1	9									
06	1920	N	1823	-0-	-97	B	-0-	97	1	1724	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	2063	N	2063	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1950	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
08	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1911	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
*09	1896	N	1896	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1794	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	2070	N	2004	-0-	-66 B	-0-	105	1	1899	2	Y	-0-					28
05	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	118	1	2096	2	Y	41	69	1			-0-
							45	9									
06	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	129	1	2282	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	129	1	2277	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	150	1	2563	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	133	1	2379	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	67	1	1213	2	Y	-0-					24
05	1395	N	1326	-0-	-69 B	-0-	68	1	1218	2	Y	36	60	1			-0-
							40	9									
06	1290	N	1269	-0-	-21 B	-0-	68	1	1200	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	1258	-0-	-75 B	-0-	67	1	1189	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1333	N	1202	-0-	-131 B	-0-	67	1	1134	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1260	N	1243	-0-	-17 B	-0-	66	1	1176	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	990	N	865	-0-	-125 B	-0-	45	1	807	2	Y	12					64
							13	9									
05	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	64	1	1137	2	Y	-0-	64	1			-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	57	1	1002	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	78	1	1373	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1209	N	1130	-0-	-79 B	-0-	63	1	1066	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	61	1	1081	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	660	N	-0-	-0-	-660 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1			-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
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 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	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	60	1	1079	2	N	15	180	1			-0-
							17	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	63	1	1122	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1161	-0-	-39 B	-0-	61	1	1082	2	N	16	15	1	1	8	-0-
							18	9									
07	1209	N	1168	-0-	-41 B	-0-	62	1	1104	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1178	N	1167	-0-	-11 B	-0-	65	1	1101	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1170	N	1128	-0-	-42 B	-0-	60	1	1067	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 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	930	N	889	-0-	-41 B	-0-	47	1	842	2	Y	-0-					38
05	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	50	1	900	2	Y	16	54	1			-0-
							18	9									
06	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	49	1	865	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	51	1	895	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	961	N	927	-0-	-34 B	-0-	51	1	875	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	49	1	872	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 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	450	N	295	-0-	-155 B	-0-	15	1	271	2	Y	8	14	1			-0-
							9	9									
05	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	244	-0-	-116 B	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63 B	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 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	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	95	1	1708	2	Y	-0-					7
05	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	102	1	1810	2	Y	-0-					7
06	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	102	1	1802	2	Y	20	25	1	2	8	-0-
							22	9									
07	1860	N	1809	-0-	-51 B	-0-	97	1	1709	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1922	N	1704	-0-	-218 B	-0-	94	1	1608	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1920	N	1732	-0-	-188 B	-0-	92	1	1639	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	51	1	928	2	Y	-0-					16
05	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	80	1	1425	2	Y	25	21	1			20
							28	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	59	1	1041	2	Y	2	21	1	1	8	-0-
							2	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	82	1	1447	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1519	N	1352	-0-	-167 B	-0-	75	1	1275	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	75	1	1330	2	Y	1	1	8			-0-
							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	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	41	1	744	2	Y	-0-					48
05	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	44	1	780	2	Y	-0-					48
06	810	N	807	-0-	-3 B	-0-	43	1	762	2	Y	2	49	1	1	8	-0-
							2	9									
07	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	43	1	762	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	837	N	792	-0-	-45 B	-0-	44	1	747	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	810	N	772	-0-	-38 B	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					-0-

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	960	N	858	-0-	-102 B	-0-	45	1	813	2	Y	-0-					34
05	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	46	1	816	2	Y	-0-					34
06	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	50	1	894	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
07	899	N	844	-0-	-55 B	-0-	45	1	798	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
08	868	N	838	-0-	-30 B	-0-	46	1	791	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
09	960	N	856	-0-	-104 B	-0-	45	1	799	2	Y	11	44	1	1	8	-0-
							12	9									

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	960	N	832	-0-	-128 B	-0-	44	1	788	2	Y	-0-	71	1			-0-
05	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	49	1	875	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	47	1	836	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	47	1	838	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	961	N	874	-0-	-87 B	-0-	48	1	825	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	870	N	824	-0-	-46 B	-0-	44	1	780	2	Y	-0-					-0-

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	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					39
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	2	41	1			-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
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	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	90	1	1622	2	Y	-0-					13
05	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	110	1	1963	2	Y	22	18	1			17
							24	9									
06	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	96	1	1696	2	Y	3	18	1	2	8	-0-
							3	9									
07	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	94	1	1666	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2108	N	1822	-0-	-286 B	-0-	101	1	1719	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	108	1	1920	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 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	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	46	1	825	2	Y	-0-					6
05	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	47	1	840	2	Y	-0-					6
06	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	45	1	789	2	Y	16	21	1	1	8	-0-
							18	9									
07	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	48	1	848	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	895	-0-	-4 B	-0-	50	1	844	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	50	1	896	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 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	540	N	163	-0-	-377 B	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					26
05	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	31	1	552	2	Y	-0-					26
06	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	51	1	896	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	25	1	440	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
08	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	35	1	600	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
09	960	N	513	-0-	-447 B	-0-	27	1	485	2	Y	1	1	8			26
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	807	-0-	-453 B	-0-	42	1	765	2	Y	-0-					66
05	899	N	602	-0-	-297 B	-0-	32	1	567	2	Y	3	69	1			-0-
							3	9									
06	990	N	966	-0-	-24 B	-0-	52	1	913	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	52	1	927	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	58	1	981	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	57	1	1024	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1835	-0-	-0- B	-0-	96	1	1739	2	Y	-0-					28
05	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	102	1	1821	2	Y	-0-	28	1			-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	98	1	1737	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	102	1	1798	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1922	N	1637	-0-	-285 B	-0-	91	1	1544	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	103	1	1837	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 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	750	N	656	-0-	-94 B	-0-	34	1	622	2	Y	-0-	28	1			-0-
05	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	32	1	566	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	750	N	555	-0-	-195 B	-0-	30	1	524	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	43	1	755	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	40	1	679	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	35	1	632	2	Y	-0-					-0-

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	1380	N	1194	-0-	-186 B	-0-	63	1	1131	2	N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	66	1	1175	2	N	83	83	1			-0-
							91	9									
06	1260	N	1206	-0-	-54 B	-0-	64	1	1141	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1240	N	1233	-0-	-7 B	-0-	66	1	1165	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1333	N	1154	-0-	-179 B	-0-	64	1	1089	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1200	N	1184	-0-	-16 B	-0-	63	1	1120	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1350	N	1017	-0-	-333 B	-0-	53	1	964	2	Y	-0-					6
05	1395	N	778	-0-	-617 B	-0-	41	1	737	2	Y	-0-					6
06	1320	N	721	-0-	-599 B	-0-	38	1	665	2	Y	16	21	1	1	8	-0-
							18	9									
07	1054	N	345	-0-	-709 B	-0-	18	1	326	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	775	N	367	-0-	-408 B	-0-	20	1	346	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	720	N	325	-0-	-395 B	-0-	17	1	307	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	126	1	2269	2	N	-0-					48
05	2139	N	1766	-0-	-373 B	-0-	92	1	1639	2	N	32	80	1			-0-
							35	9									
06	2070	X	1521	-0-	-549 B	-0-	81	1	1439	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2139	X	1044	-0-	-1095 B	-0-	56	1	986	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2139	X	1095	-0-	-1044 B	-0-	61	1	1032	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2070	X	1184	-0-	-886 B	-0-	63	1	1120	2	N	1	1	8			-0-
							1	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	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	103	1	1861	2	Y	22					33
							24	9									
05	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	115	1	2056	2	Y	2	35	1			-0-
							2	9									
06	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	110	1	1951	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	120	1	2114	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	121	1	2065	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	114	1	2030	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	1720	X	1720	-0-	-0- B	-0-	90	1	1626	2	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
05	2089	X	2089	-0-	-0- B	-0-	111	1	1978	2	Y	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	98	1	1744	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	109	1	1922	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2077	N	1621	-0-	-456 B	-0-	90	1	1529	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1830	N	1721	-0-	-109 B	-0-	91	1	1629	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	64	1	1156	2	Y	24	45	1			-0-
							26	9									
05	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	64	1	1138	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1064	-0-	-136 B	-0-	57	1	1006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1240	N	1156	-0-	-84 B	-0-	62	1	1092	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	67	1	1141	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	59	1	1060	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1648	X	1648	-0-	-0- B	-0-	86	1	1553	2	Y	8	53	1			-0-
							9	9									
05	1546	X	1546	-0-	-0- B	-0-	82	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06	1322	X	1322	-0-	-0- B	-0-	71	1	1250	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1376	X	1376	-0-	-0- B	-0-	74	1	1300	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1550	N	1114	-0-	-436 B	-0-	62	1	1051	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1320	N	1229	-0-	-91 B	-0-	65	1	1163	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	40	1	716	2	Y	-0-					103
05	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	41	1	731	2	Y	7	110	1			-0-
							8	9									
06	750	N	731	-0-	-19 B	-0-	39	1	691	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	41	1	718	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	775	N	751	-0-	-24 B	-0-	42	1	708	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	39	1	695	2	Y	-0-					-0-

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	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					Y	-0-					17
05	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					17
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	10	19	1			8

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	2250	N	2134	-0-	-116 B	-0-	112	1	2019	2	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
05	2325	N	2209	-0-	-116 B	-0-	117	1	2092	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2101	-0-	-29 B	-0-	112	1	1987	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	118	1	2082	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2201	N	2063	-0-	-138 B	-0-	114	1	1947	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2100	N	2029	-0-	-71 B	-0-	108	1	1920	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1890	N	1562	-0-	-328 B	-0-	82	1	1480	2	Y	-0-					14
05	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	90	1	1606	2	Y	-0-	14	1			-0-
06	1920	N	1695	-0-	-225 B	-0-	90	1	1603	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	92	1	1633	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	96	1	1642	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	93	1	1659	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1590	N	1469	-0-	-121 B	-0-	77	1	1388	2	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
05	1705	N	1613	-0-	-92 B	-0-	86	1	1527	2	Y	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	86	1	1521	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	88	1	1551	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1612	N	1602	-0-	-10 B	-0-	89	1	1511	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	86	1	1533	2	Y	1	1	8			-0-
							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	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	55	1	993	2	Y	67	55	1			76
							74	9									
05	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	58	1	1029	2	Y	32	108	1			-0-
							35	9									
06	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	57	1	1009	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1147	N	1098	-0-	-49 B	-0-	59	1	1037	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1116	N	1031	-0-	-85 B	-0-	57	1	973	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	76	1	1357	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1650	N	1567	-0-	-83 B	-0-	81	1	1460	2	Y	24	81	1			-0-
							26	9									
05	1705	N	1666	-0-	-39 B	-0-	87	1	1554	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	1620	N	1549	-0-	-71 B	-0-	83	1	1465	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1612	N	1609	-0-	-3 B	-0-	86	1	1521	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1674	N	1601	-0-	-73 B	-0-	89	1	1510	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1560	N	1491	-0-	-69 B	-0-	79	1	1411	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	1590	N	1539	-0-	-51 B	-0-	81	1	1458	2	Y	-0-					10
05	1674	N	1638	-0-	-36 B	-0-	87	1	1551	2	Y	-0-					10
06	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	88	1	1564	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
07	1581	N	1490	-0-	-91 B	-0-	80	1	1408	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
08	1643	N	1261	-0-	-382 B	-0-	70	1	1190	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	1650	N	1187	-0-	-463 B	-0-	63	1	1116	2	Y	7	11	1	1	8	5
							8	9									

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	2700	X	2488	-0-	-212 B	-0-	131	1	2357	2	Y	-0-					-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0- B	-0-	169	1	3005	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
06	2933	X	2933	-0-	-0- B	-0-	156	1	2774	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4747	X	4747	-0-	-0- B	-0-	254	1	4485	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
08	3255	X	2566	-0-	-689 B	-0-	142	1	2421	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3150	X	2623	-0-	-527 B	-0-	139	1	2482	2	Y	2	2	8			-0-
							2	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	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	91	1	1633	2	Y	-0-					31
05	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	105	1	1875	2	Y	-0-					31
06	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	99	1	1763	2	Y	34	63	1	2	8	-0-
							37	9									
07	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	92	1	1628	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1984	N	1850	-0-	-134 B	-0-	102	1	1746	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	102	1	1822	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	68	1	1222	2	Y	36	69	1			-0-
							40	9									
05	1333	N	1304	-0-	-29 B	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1273	-0-	-47 B	-0-	68	1	1204	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1364	N	1299	-0-	-65 B	-0-	69	1	1228	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1302	N	1288	-0-	-14 B	-0-	71	1	1215	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1260	N	1238	-0-	-22 B	-0-	66	1	1171	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1950	X	521	-0-	-1429 B	-0-	27	1	488	2	Y	5					14
							6	9									
05	2015	X	872	-0-	-1143 B	-0-	45	1	799	2	Y	25	39	1			-0-
							28	9									
06	2706	X	2706	-0-	-0- B	-0-	144	1	2560	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2355	X	2355	-0-	-0- B	-0-	126	1	2225	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2181	X	2181	-0-	-0- B	-0-	121	1	2057	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2700	X	2127	-0-	-573 B	-0-	113	1	2012	2	Y	2	2	8			-0-
							2	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	1980	N	1834	-0-	-146 B	-0-	96	1	1730	2	Y	7	47	1			-0-
							8	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	102	1	1810	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1826	-0-	-94 B	-0-	97	1	1727	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1891	N	1847	-0-	-44 B	-0-	99	1	1745	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1922	N	1770	-0-	-152 B	-0-	98	1	1670	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1830	N	1715	-0-	-115 B	-0-	91	1	1623	2	Y	1	1	8			-0-
							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	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	55	1	997	2	Y	-0-					33
05	930	N	662	-0-	-268 B	-0-	35	1	627	2	Y	-0-	33	1			-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	87	1	1537	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	56	1	998	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	54	1	925	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1620	N	1590	-0-	-30 B	-0-	84	1	1505	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	480	N	403	-0-	-77 B	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					16
05	589	N	432	-0-	-157 B	-0-	23	1	403	2	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
06	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	22	1	395	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	23	1	396	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	22	1	389	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	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	39	1	706	2	Y	18	43	1			11
							20	9									
05	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	40	1	721	2	Y	10					21
							11	9									
06	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	40	1	705	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
07	775	N	748	-0-	-27 B	-0-	40	1	707	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
08	775	N	745	-0-	-30 B	-0-	41	1	700	2	Y	4	1	8			24
							4	9									
09	750	N	725	-0-	-25 B	-0-	38	1	686	2	Y	1	25	1			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1140	N	1083	-0-	-57	B	-0-	57	1	1026	2	Y	-0-					19
05	1178	N	1072	-0-	-106	B	-0-	57	1	1015	2	Y	-0-					19
06	1080	N	907	-0-	-173	B	-0-	48	1	845	2	Y	13	31	1	1	8	-0-
								14	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1089	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1047	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1035	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

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-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

04	1080	N	1014	-0-	-66	B	-0-	53	1	961	2	Y	-0-					19
05	1116	N	1083	-0-	-33	B	-0-	58	1	1025	2	Y	-0-					19
06	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	56	1	986	2	Y	12	30	1	1	8	-0-
								13	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1037	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1085	N	1061	-0-	-24	B	-0-	59	1	1001	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1072	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

04	2250	N	2179	-0-	-71	B	-0-	114	1	2065	2	Y	-0-					19
05	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-	124	1	2209	2	Y	-0-	19	1			-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2236	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	2656	N	2656	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2510	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
08	2801	N	2801	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2644	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
*09	2815	N	2815	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2665	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

04	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	43	1	779	2	Y	-0-					6
05	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	55	1	980	2	Y	-0-					6
06	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	52	1	925	2	Y	14	19	1	1	8	-0-
								15	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1231	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1023	N	976	-0-	-47	B	-0-	54	1	921	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	990	N	477	-0-	-513	B	-0-	25	1	452	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 #: 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	1350	N	1253	-0-	-97 B	-0-	62	1	1123	2	Y	62	50	1			70
							68	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	64	1	1147	2	Y	29	99	1			-0-
							32	9									
06	1200	N	1185	-0-	-15 B	-0-	63	1	1121	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1302	N	929	-0-	-373 B	-0-	50	1	878	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1240	N	771	-0-	-469 B	-0-	43	1	727	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1200	N	924	-0-	-276 B	-0-	49	1	874	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	40	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	748	-0-	-27 B	-0-	35	1	625	2	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	39	1	700	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	775	N	765	-0-	-10 B	-0-	41	1	723	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	43	1	734	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	40	1	717	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	69	1	1247	2	Y	29	98	1			-0-
							32	9									
05	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	72	1	1289	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	70	1	1249	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	73	1	1298	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1395	N	1394	-0-	-1 B	-0-	77	1	1316	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	76	1	1356	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	97	1	1758	2	Y	-0-					14
05	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	99	1	1756	2	Y	-0-					14
06	1770	N	1706	-0-	-64 B	-0-	90	1	1604	2	Y	11	23	1	2	8	-0-
							12	9									
07	1860	N	1815	-0-	-45 B	-0-	97	1	1715	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1860	N	1668	-0-	-192 B	-0-	92	1	1574	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	95	1	1690	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1273	-0-	-47 B	-0-	67	1	1206	2	N	-0-					41
05	1550	N	1316	-0-	-234 B	-0-	69	1	1225	2	N	20	61	1			-0-
							22	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	72	1	1278	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	76	1	1350	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	84	1	1424	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	75	1	1337	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1299	-0-	-351 B	-0-	68	1	1231	2	Y	-0-					12
05	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	131	1	2330	2	Y	-0-	12	1			-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	107	1	1895	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	105	1	1861	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2449	N	1845	-0-	-604 B	-0-	102	1	1741	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	110	1	1962	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	55	1	998	2	Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	58	1	1042	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	776	-0-	-94 B	-0-	41	1	734	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1085	N	1060	-0-	-25 B	-0-	57	1	1001	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1085	N	1010	-0-	-75 B	-0-	56	1	953	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	47	1	837	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	123	1	2220	2	Y	8	42	1			-0-
							9	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	125	1	2227	2	Y	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	119	1	2102	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	125	1	2207	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2356	N	2330	-0-	-26 B	-0-	129	1	2199	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2220	N	2217	-0-	-3 B	-0-	118	1	2098	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	900	N	696	-0-	-204	B	-0-	37	1	659	2	Y	-0-					63
05	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	51	1	915	2	Y	80					143
								88	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	48	1	844	2	Y	1	1	8			143
								1	9									
07	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	48	1	857	2	Y	1	1	8			143
								1	9									
08	1054	N	850	-0-	-204	B	-0-	47	1	802	2	Y	1	143	1	1	8	-0-
								1	9									
09	900	N	884	-0-	-16	B	-0-	47	1	836	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

04	3432	X	3432	-0-	-0-	B	-0-	179	1	3227	2	Y	24					36
								26	9									
05	2993	X	2993	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2832	2	Y	2	38	1			-0-
								2	9									
06	2700	X	2581	-0-	-119	B	-0-	138	1	2441	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	2790	X	2693	-0-	-97	B	-0-	144	1	2545	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
08	3534	X	2720	-0-	-814	B	-0-	151	1	2566	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
09	3420	X	2465	-0-	-955	B	-0-	131	1	2332	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

04	1050	N	879	-0-	-171	B	-0-	42	1	750	2	N	79	129	1			-0-
								87	9									
05	930	N	354	-0-	-576	B	-0-	19	1	335	2	N	-0-					-0-
06	900	N	406	-0-	-494	B	-0-	22	1	384	2	N	-0-					-0-
07	899	N	539	-0-	-360	B	-0-	29	1	509	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	34	1	573	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
*09	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	37	1	667	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

04	3049	X	3049	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2889	2	Y	-0-					21
05	2700	X	2700	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2530	2	Y	25	46	1			-0-
								28	9									
06	2482	X	2482	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2348	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	2446	X	2446	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2311	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
08	3162	X	2058	-0-	-1104	B	-0-	114	1	1941	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
09	3060	X	2128	-0-	-932	B	-0-	113	1	2013	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

04	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	9	1	161	2	Y	-0-	28	1			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	100	-0-	-140	B	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1380	N	1145	-0-	-235 B	-0-	60	1	1085	2	Y	-0-					14
05	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	73	1	1293	2	Y	-0-	14	1			-0-
06	1320	N	901	-0-	-419 B	-0-	48	1	852	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	73	1	1293	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	79	1	1348	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	63	1	1118	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

04	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	96	1	1738	2	Y	57	46	1			64
							63	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	88	1	1565	2	Y	26	90	1			-0-
							29	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	93	1	1645	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1705	N	1621	-0-	-84 B	-0-	87	1	1532	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1674	N	1475	-0-	-199 B	-0-	82	1	1391	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	98	1	1741	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

04	600	N	550	-0-	-50 B	-0-	29	1	521	2	Y	-0-					55
05	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	30	1	543	2	Y	15	55	1			15
							17	9									
06	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	57	1	1003	2	Y	5	19	1	1	8	-0-
							6	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	60	1	1057	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	46	1	780	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	900	N	570	-0-	-330 B	-0-	30	1	540	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

04	1950	N	1903	-0-	-47 B	-0-	100	1	1803	2	Y	-0-	51	1			-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	89	1	1581	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	116	1	2061	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1953	N	1597	-0-	-356 B	-0-	85	1	1510	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1705	N	1390	-0-	-315 B	-0-	77	1	1311	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	117	1	2089	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1128	-0-	-312 B	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-					5
05	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	64	1	1137	2	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
06	1290	N	1068	-0-	-222 B	-0-	57	1	1010	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	1106	-0-	-72 B	-0-	59	1	1045	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1209	N	1094	-0-	-115 B	-0-	61	1	1031	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	68	1	1205	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

04	1350	N	1210	-0-	-140 B	-0-	64	1	1146	2	Y	-0-					18
05	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	63	1	1119	2	Y	-0-					18
06	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	52	1	918	2	Y	41	58	1	1	8	-0-
							45	9									
07	1240	N	983	-0-	-257 B	-0-	53	1	928	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1178	N	957	-0-	-221 B	-0-	52	1	890	2	Y	14	13	1	1	8	-0-
							15	9									
09	1020	N	957	-0-	-63 B	-0-	51	1	905	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

04	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	53	1	957	2	N	-0-					80
05	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	54	1	956	2	N	-0-					80
06	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	53	1	934	2	N	21	100	1	1	8	-0-
							23	9									
07	1054	N	994	-0-	-60 B	-0-	53	1	939	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1023	N	976	-0-	-47 B	-0-	54	1	921	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1020	N	1000	-0-	-20 B	-0-	53	1	946	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

04	1950	N	1901	-0-	-49 B	-0-	100	1	1801	2	Y	-0-					12
05	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	125	1	2232	2	Y	-0-					12
06	2250	N	2104	-0-	-146 B	-0-	112	1	1990	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
07	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	111	1	1954	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
08	2356	N	1740	-0-	-616 B	-0-	96	1	1642	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
*09	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	131	1	2343	2	Y	9	14	1	1	8	6
							10	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	12	1			5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					Y	-0-					6
05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	35	1	619	2	Y	-0-					6
06	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	138	1	2450	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
07	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	153	1	2695	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
08	2385	X	2385	-0-	-0- B	-0-	132	1	2251	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
09	2580	X	2533	-0-	-47 B	-0-	134	1	2393	2	Y	5	7	1	1	8	3
							6	9									

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	1140	N	1046	-0-	-94 B	-0-	55	1	991	2	Y	-0-	43	1			-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	53	1	948	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	1140	N	1042	-0-	-98 B	-0-	56	1	985	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	61	1	1075	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1023	N	1004	-0-	-19 B	-0-	56	1	947	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1050	N	1024	-0-	-26 B	-0-	54	1	969	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	94	1	1704	2	Y	12					36
							13	9									
05	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	102	1	1811	2	Y	65	101	1			-0-
							72	9									
06	2070	N	1814	-0-	-256 B	-0-	97	1	1715	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1860	N	1822	-0-	-38 B	-0-	97	1	1722	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1984	N	1730	-0-	-254 B	-0-	96	1	1632	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1800	N	1507	-0-	-293 B	-0-	80	1	1426	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	108	1	1953	2	Y	10	53	1			-0-
							11	9									
05	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	102	1	1826	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	538	-0-	-362 B	-0-	29	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	353	-0-	-577 B	-0-	19	1	333	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1922	N	290	-0-	-1632 B	-0-	16	1	272	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	540	N	221	-0-	-319 B	-0-	12	1	208	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	4668	X	4668	-0-	-0- B	-0-	245	1	4423	2	N	-0-					35
05	4307	X	4307	-0-	-0- B	-0-	229	1	4078	2	N	-0-	35	1			-0-
06	1050	X	724	-0-	-326 B	-0-	39	1	684	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1085	X	762	-0-	-323 B	-0-	41	1	720	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1085	X	756	-0-	-329 B	-0-	42	1	713	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1050	X	734	-0-	-316 B	-0-	39	1	695	2	N	-0-					-0-

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	1020	N	949	-0-	-71 B	-0-	49	1	882	2	Y	16	52	1			-0-
							18	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	54	1	971	2	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	52	1	918	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	53	1	940	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1023	N	983	-0-	-40 B	-0-	54	1	928	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	51	1	913	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	900	N	799	-0-	-101 B	-0-	41	1	745	2	Y	12	20	1			-0-
							13	9									
05	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	43	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	43	1	759	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	837	N	798	-0-	-39 B	-0-	43	1	754	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	806	N	767	-0-	-39 B	-0-	42	1	724	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	810	N	775	-0-	-35 B	-0-	41	1	734	2	Y	-0-					-0-

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	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	50	1	895	2	Y	-0-	30	1			-0-
05	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	47	1	840	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	47	1	827	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	873	-0-	-119 B	-0-	47	1	825	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	52	1	891	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	870	N	831	-0-	-39 B	-0-	44	1	787	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	56	1	1010	2	Y	-0-					56
05	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	57	1	1024	2	Y	15	56	1			15
							17	9									
06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	45	1	804	2	Y	5	19	1	1	8	-0-
							6	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	57	1	1004	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1085	N	827	-0-	-258 B	-0-	46	1	780	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	56	1	996	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

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	1340	-0-	-190 B	-0-	70	1	1270	2	Y	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	72	1	1280	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
06	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	67	1	1186	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	82	1	1451	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	99	1	1694	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	89	1	1585	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

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	594	-0-	-546 B	-0-	31	1	563	2	Y	-0-					16
05	1116	N	675	-0-	-441 B	-0-	35	1	623	2	Y	15	31	1			-0-
							17	9									
06	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	33	1	576	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	38	1	667	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	38	1	647	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	47	1	829	2	Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

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	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	126	1	2275	2	Y	-0-					34
05	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	118	1	2096	2	Y	32	66	1			-0-
							35	9									
06	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	97	1	1715	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2325	N	1998	-0-	-327 B	-0-	107	1	1888	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2263	N	1967	-0-	-296 B	-0-	109	1	1856	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	103	1	1831	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 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	1800	N	1574	-0-	-226 B	-0-	83	1	1491	2	Y	-0-					35
05	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	92	1	1631	2	Y	-0-					35
06	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	89	1	1583	2	Y	9	42	1	2	8	-0-
							10	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	90	1	1598	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1736	N	1634	-0-	-102 B	-0-	90	1	1542	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1680	N	1616	-0-	-64 B	-0-	86	1	1529	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	930	N	911	-0-	-19 B	-0-	48	1	863	2	Y	-0-	81	1			-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	52	1	928	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	50	1	881	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	50	1	879	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	921	-0-	-102 B	-0-	51	1	869	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	48	1	865	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	12	1	208	2	Y	12	10	1			14
							13	9									
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	13	1	237	2	Y	6	20	1			-0-
							7	9									
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
*09	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	32	1	570	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	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	63	63	1			-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-

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	900	N	479	-0-	-421 B	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					37
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	37	1	668	2	Y	-0-					37
06	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	42	1	743	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
07	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	49	1	860	2	Y	21	57	1	1	8	-0-
							23	9									
08	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	52	1	891	2	Y	9	8	1	1	8	-0-
							10	9									
*09	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	51	1	907	2	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 #: 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	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	32	1	568	2	Y	-0-					26
05	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	33	1	593	2	Y	-0-					26
06	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	40	1	713	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	41	1	732	2	Y	14	39	1	1	8	-0-
							15	9									
08	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	34	1	582	2	Y	6	5	1	1	8	-0-
							7	9									
09	750	N	746	-0-	-4 B	-0-	40	1	706	2	Y	-0-					-0-

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	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	90	1	1620	2	Y	-0-					36
05	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	92	1	1647	2	Y	36	72	1			-0-
							40	9									
06	1500	N	1448	-0-	-52 B	-0-	77	1	1370	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	88	1	1552	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1767	N	1687	-0-	-80 B	-0-	93	1	1592	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	89	1	1585	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 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	1050	N	973	-0-	-77 B	-0-	51	1	922	2	Y	-0-					36
05	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	53	1	942	2	Y	-0-					36
06	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	50	1	893	2	Y	8	43	1	1	8	-0-
							9	9									
07	992	N	922	-0-	-70 B	-0-	49	1	872	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	992	N	370	-0-	-622 B	-0-	20	1	349	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	960	N	4	-0-	-956 B	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 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	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	34	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	35	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	488	-0-	-112 B	-0-	26	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	550	-0-	-70 B	-0-	29	1	520	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	651	N	559	-0-	-92 B	-0-	31	1	527	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	29	1	514	2	Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 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	1500	N	1470	-0-	-30 B	-0-	77	1	1393	2	Y	-0-					24
05	1550	N	1312	-0-	-238 B	-0-	69	1	1239	2	Y	4	28	1			-0-
							4	9									
06	1500	N	1272	-0-	-228 B	-0-	68	1	1203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1519	N	1350	-0-	-169 B	-0-	72	1	1276	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	76	1	1298	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	78	1	1397	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1181	2	Y	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1242	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1280	-0-	-10	B	-0-	68	1	1211	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1240	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1273	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	1290	N	1263	-0-	-27	B	-0-	67	1	1195	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

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	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1902	2	Y	-0-					3
05	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1650	2	Y	1	4	1			-0-
								1	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1619	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	1736	N	1698	-0-	-38	B	-0-	91	1	1604	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
08	1736	N	1446	-0-	-290	B	-0-	80	1	1365	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1637	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 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	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 #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 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	1200	N	1136	-0-	-64	B	-0-	60	1	1076	2	Y	-0-					52
05	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1103	2	Y	-0-					52
06	1200	N	1142	-0-	-58	B	-0-	61	1	1080	2	Y	1	1	8			52
								1	9									
07	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1175	2	Y	31	81	1	2	8	-0-
								34	9									
08	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1125	2	Y	12	11	1	1	8	-0-
								13	9									
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1097	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2042	2	Y	9	50	1			-0-
								10	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1404	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1550	N	1457	-0-	-93	B	-0-	78	1	1377	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1643	N	1515	-0-	-128	B	-0-	84	1	1429	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1505	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	48	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	51	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	47	1	841	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	50	1	879	2	Y	6	5	1	1	8	-0-
							7	9									
08	961	N	913	-0-	-48 B	-0-	51	1	861	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	49	1	876	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	85	1	1530	2	Y	-0-					32
05	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	88	1	1566	2	Y	-0-					32
06	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	88	1	1558	2	Y	37	67	1	2	8	-0-
							41	9									
07	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	91	1	1613	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1643	N	1622	-0-	-21 B	-0-	90	1	1530	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	94	1	1670	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1792	-0-	-218 B	-0-	94	1	1698	2	Y	-0-					12
05	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	101	1	1802	2	Y	-0-					12
06	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	97	1	1723	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
07	1860	N	1850	-0-	-10 B	-0-	99	1	1748	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
08	1891	N	1473	-0-	-418 B	-0-	82	1	1390	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*09	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	119	1	2123	2	Y	9	14	1	1	8	6
							10	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1587	-0-	-63 B	-0-	83	1	1504	2	Y	-0-					50
05	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	87	1	1556	2	Y	-0-					50
06	1680	N	1534	-0-	-146 B	-0-	82	1	1451	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
07	1643	N	1511	-0-	-132 B	-0-	81	1	1428	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
08	1643	N	1446	-0-	-197 B	-0-	80	1	1365	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
*09	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	89	1	1590	2	Y	29	55	1	1	8	23
							32	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	431	-0-	-709 B	-0-	23	1	408	2	N	-0-					55
05	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	118	173	1			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434 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 (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	51	1	929	2	Y	4	27	1			-0-
							4	9									
05	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	47	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	66	1	1167	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	775	N	713	-0-	-62 B	-0-	38	1	674	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	868	N	763	-0-	-105 B	-0-	42	1	720	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	83	1	1474	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					Y	17	120	1			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 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-

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	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	64	1	1163	2	Y	2	16	1			-0-
							2	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	68	1	1210	2	Y	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	64	1	1134	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	66	1	1168	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	69	1	1174	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1200	N	1199	-0-	-1 B	-0-	64	1	1134	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
*10	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-	130	1	2572	2	Y	-0-					6
*11	2670	N	2497	-0-	-173 B	-0-	119	1	2378	2	Y	-0-					6
*12	2790	N	2423	-0-	-367 B	-0-	122	1	2301	2	Y	-0-					6
*01	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	136	1	2588	2	Y	-0-					6
*02	2352	N	1871	-0-	-481 B	-0-	109	1	1762	2	Y	-0-					6
*03	2418	N	2203	-0-	-215 B	-0-	117	1	2086	2	Y	-0-					6
*04	2640	N	1662	-0-	-978 B	-0-	87	1	1575	2	Y	-0-					6
*05	2077	N	1326	-0-	-751 B	-0-	70	1	1256	2	Y	-0-					6
*06	2130	N	1938	-0-	-192 B	-0-	103	1	1833	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
*07	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	156	1	2748	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
*08	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	127	1	2156	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
*09	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	142	1	2540	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
*10	3100	X	2331	-0-	-769 B	-0-	112	1	2219	2	Y	-0-					4
*11	2820	X	2751	-0-	-69 B	-0-	131	1	2620	2	Y	-0-					4
*12	2852	X	2816	-0-	-36 B	-0-	142	1	2674	2	Y	-0-					4
*01	2852	X	2347	-0-	-505 B	-0-	117	1	2230	2	Y	-0-					4
*02	2698	X	2698	-0-	-0- B	-0-	157	1	2541	2	Y	-0-					4
*03	2852	X	2844	-0-	-8 B	-0-	150	1	2694	2	Y	-0-					4
*04	2760	X	2573	-0-	-187 B	-0-	135	1	2438	2	Y	-0-					4
*05	2976	X	2173	-0-	-803 B	-0-	115	1	2058	2	Y	-0-					4
*06	2880	X	1867	-0-	-1013 B	-0-	100	1	1765	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
*07	2976	X	2777	-0-	-199 B	-0-	149	1	2624	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
*08	2852	X	2440	-0-	-412 B	-0-	135	1	2302	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
*09	2728	X	2728	-0-	-0- B	-0-	145	1	2581	2	Y	2	2	8			4
							2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

*10	2964	N	2964	-0-	-0- B	-0-	142	1	2822	2	Y	-0-					3
*11	2734	N	2734	-0-	-0- B	-0-	130	1	2604	2	Y	-0-					3
*12	2728	X	2652	-0-	-76 B	-0-	133	1	2519	2	Y	-0-					3
*01	2728	X	2432	-0-	-296 B	-0-	121	1	2311	2	Y	-0-					3
*02	2464	X	2452	-0-	-12 B	-0-	143	1	2309	2	Y	-0-					3
*03	2728	X	2679	-0-	-49 B	-0-	142	1	2537	2	Y	-0-					3
*04	2640	X	2492	-0-	-148 B	-0-	131	1	2361	2	Y	-0-					3
*05	2728	X	2685	-0-	-43 B	-0-	143	1	2542	2	Y	-0-					3
*06	2580	N	2543	-0-	-37 B	-0-	136	1	2405	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
*07	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	142	1	2504	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
*08	2697	X	2221	-0-	-476 B	-0-	123	1	2096	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
*09	2665	X	2665	-0-	-0- B	-0-	141	1	2523	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 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-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

04	1500	N	1275	-0-	-225 B	-0-	67	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1295	-0-	-224 B	-0-	68	1	1219	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	76	1	1346	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	1210	-0-	-123 B	-0-	65	1	1143	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	77	1	1310	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1410	N	1261	-0-	-149 B	-0-	67	1	1193	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	669	-0-	-81 B	-0-	35	1	634	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	763	-0-	-43 B	-0-	41	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	638	-0-	-52 B	-0-	34	1	603	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	38	1	672	2	Y	6	5	1	1	8	-0-
							7	9									
08	775	N	672	-0-	-103 B	-0-	37	1	634	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	35	1	624	2	Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 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	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	56	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	56	1	1005	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	56	1	984	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	58	1	1028	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1085	N	1053	-0-	-32 B	-0-	58	1	994	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1050	N	1043	-0-	-7 B	-0-	55	1	987	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4385	X	4385	-0-	-0- B	-0-	230	1	4148	2	Y	6	46	1			-0-
							7	9									
05	4139	X	4139	-0-	-0- B	-0-	220	1	3919	2	Y	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0- B	-0-	193	1	3428	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3738	X	3738	-0-	-0- B	-0-	200	1	3531	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	4526	X	3681	-0-	-845 B	-0-	204	1	3473	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	4380	X	3572	-0-	-808 B	-0-	190	1	3380	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	170	1	3064	2	Y	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0- B	-0-	172	1	3068	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
06	3000	X	2561	-0-	-439 B	-0-	137	1	2422	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3100	X	1787	-0-	-1313 B	-0-	96	1	1688	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3162	X	1463	-0-	-1699 B	-0-	81	1	1380	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3060	X	1750	-0-	-1310 B	-0-	93	1	1656	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 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	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	77	1	1388	2	Y	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	80	1	1419	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	78	1	1382	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1457	N	1272	-0-	-185 B	-0-	68	1	1202	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1550	N	1343	-0-	-207 B	-0-	74	1	1268	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1470	N	710	-0-	-760 B	-0-	38	1	671	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

04	1620	N	1465	-0-	-155 B	-0-	77	1	1388	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1550	-0-	-124 B	-0-	81	1	1437	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	1500	N	1432	-0-	-68 B	-0-	76	1	1355	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1519	N	1509	-0-	-10 B	-0-	81	1	1426	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1550	N	1469	-0-	-81 B	-0-	81	1	1386	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1440	N	1412	-0-	-28 B	-0-	75	1	1336	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

04	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	47	1	846	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	930	-0-	-62 B	-0-	48	1	863	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	870	N	795	-0-	-75 B	-0-	42	1	752	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	62	1	1095	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	89	1	1515	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	79	1	1409	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

04	3210	X	3051	-0-	-159 B	-0-	160	1	2891	2	N	-0-					75
05	3317	X	3311	-0-	-6 B	-0-	176	1	3135	2	N	-0-					75
06	3210	X	3055	-0-	-155 B	-0-	163	1	2889	2	N	3	3	8			75
							3	9									
07	3162	X	3057	-0-	-105 B	-0-	163	1	2888	2	N	5	5	8			75
							6	9									
08	3317	X	2811	-0-	-506 B	-0-	156	1	2652	2	N	3	3	8			75
							3	9									
09	3210	X	3074	-0-	-136 B	-0-	163	1	2910	2	N	1	1	8			75
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 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	1530	N	1477	-0-	-53 B	-0-	78	1	1399	2	Y	-0-					28
05	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	80	1	1424	2	Y	1	29	1			-0-
							1	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	77	1	1362	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1519	N	1419	-0-	-100 B	-0-	76	1	1341	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1519	N	1145	-0-	-374 B	-0-	63	1	1080	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1440	N	1098	-0-	-342 B	-0-	58	1	1039	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

*10	2635	N	2412	-0-	-223 B	-0-	116	1	2296	2	Y	-0-					5
*11	2640	N	2352	-0-	-288 B	-0-	112	1	2240	2	Y	-0-					5
*12	2635	N	2180	-0-	-455 B	-0-	110	1	2070	2	Y	-0-					5
*01	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	133	1	2523	2	Y	-0-					5
*02	2212	N	1932	-0-	-280 B	-0-	113	1	1819	2	Y	-0-					5
*03	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	131	1	2344	2	Y	-0-					5
*04	2580	N	2255	-0-	-325 B	-0-	118	1	2137	2	Y	-0-					5
*05	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	122	1	2166	2	Y	-0-					5
*06	2400	N	2393	-0-	-7 B	-0-	128	1	2263	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
*07	2325	N	1734	-0-	-591 B	-0-	93	1	1638	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
*08	2294	N	1267	-0-	-1027 B	-0-	70	1	1195	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
*09	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	131	1	2335	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

04	4010	X	4010	-0-	-0- B	-0-	211	1	3799	2	Y	-0-					102
05	4206	X	4206	-0-	-0- B	-0-	221	1	3932	2	Y	48	150	1			-0-
							53	9									
06	4068	X	4068	-0-	-0- B	-0-	217	1	3847	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	4154	X	4043	-0-	-111 B	-0-	216	1	3820	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	4216	X	3353	-0-	-863 B	-0-	186	1	3164	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	4092	X	4092	-0-	-0- B	-0-	217	1	3873	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

04	2400	N	2200	-0-	-200 B	-0-	116	1	2084	2	Y	-0-					25
05	2480	N	2262	-0-	-218 B	-0-	120	1	2142	2	Y	-0-	25	1			-0-
06	2400	N	2130	-0-	-270 B	-0-	114	1	2014	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2263	N	2229	-0-	-34 B	-0-	119	1	2107	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2263	N	1589	-0-	-674 B	-0-	88	1	1499	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2130	N	2040	-0-	-90 B	-0-	108	1	1931	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1650	N	15	-0-	-1635 B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					12
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-	12	1			-0-
06	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	114	1	2008	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	135	1	2295	2	Y	-0-					-0-
*09	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	117	1	2092	2	Y	-0-					-0-

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	480	N	449	-0-	-31 B	-0-	446	2	3	9	N	3					100
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	419	2	1	9	N	1					101
06	420	N	360	-0-	-60 B	-0-	360	2			N	-0-					101
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					101
08	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-					101
09	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					101

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	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1088	2	4	9	N	4					79
05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					79
06	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1087	2	18	9	N	16	65	1			30
07	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1076	2	17	9	N	15					45
08	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1117	2	17	9	N	15					60
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					60

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	480	N	429	-0-	-51 B	-0-	429	2			N	-0-					174
05	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	398	2	1	9	N	1					175
06	480	N	232	-0-	-248 B	-0-	232	2			N	-0-					175
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	151	2	11	9	N	10					185
08	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	395	2	3	9	N	3					188
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					188

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	851	-0-	-110 B	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	90	N	33	-0-	-57 B	-0-	33	2			Y	-0-					30
05	124	N	42	-0-	-82 B	-0-	42	2			Y	-0-					30
06	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			Y	-0-					30
07	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			Y	-0-					30
08	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			Y	-0-					30
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					Y	NO RPT					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	26	-0-		-34	B	-0-		26	2			Y	-0-					20
05	62	N	31	-0-		-31	B	-0-		31	2			Y	-0-					20
06	60	N	19	-0-		-41	B	-0-		19	2			Y	-0-					20
07	35	N	35	-0-		-0-	B	-0-		35	2			Y	-0-					20
08	31	N	21	-0-		-10	B	-0-		21	2			Y	-0-					20
09	30	N	NO RPT	-0-		-30	B	-0-						Y	NO RPT					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18270	X	15944	-0-		-2326	B	-0-		444	1	15448	2	N	47	8	8			1064
										52	9									
05	16430	X	15916	-0-		-514	B	-0-		529	1	15291	2	N	87	44	8			1107
										96	9									
06	15130	X	15130	-0-		-0-	B	-0-		582	1	14492	2	N	51	9	8			1149
										56	9									
07	15777	X	15777	-0-		-0-	B	-0-		1280	1	14417	2	N	73	689	1	44	8	489
										80	9									
08	16461	X	15407	-0-		-1054	B	-0-		1067	1	14273	2	N	61	7	8			543
										67	9									
09	15930	X	NO RPT	-0-		-15930	B	-0-						N	NO RPT					543

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23274	X	23274	-0-		-0-	B	-0-		1229	1	21950	2	N	86	9	8			409
										95	9									
05	23651	X	23651	-0-		-0-	B	-0-		1287	1	22203	2	N	146	53	8			502
										161	9									
06	22363	X	22363	-0-		-0-	B	-0-		1322	1	20940	2	N	92	11	8			583
										101	9									
07	22728	X	22728	-0-		-0-	B	-0-		2271	1	20335	2	N	111	349	1	46	8	299
										122	9									
08	22957	X	22957	-0-		-0-	B	-0-		2051	1	20818	2	N	80	7	8			372
										88	9									
09	0	X	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					372

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18485	X	18485	-0-		-0-	B	-0-		3621	1	14801	2	N	57	8	8			623
										63	9									
05	17360	X	15597	-0-		-1763	B	-0-		850	1	14659	2	N	80	45	8			658
										88	9									
06	16350	X	15114	-0-		-1236	B	-0-		895	1	14168	2	N	46	9	8			695
										51	9									
07	16647	X	15168	-0-		-1479	B	-0-		1516	1	13575	2	N	70	542	1	41	8	182
										77	9									
08	19096	X	14595	-0-		-4501	B	-0-		1304	1	13244	2	N	43	6	8			219
										47	9									
09	18480	X	NO RPT	-0-		-18480	B	-0-						N	NO RPT					219

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63060	X	58019	-0-	-5041	B	-0-	3070	1	54844	2	N	95	10	8			486
								105	9									
05	65162	X	57235	-0-	-7927	B	-0-	3128	1	53953	2	N	140	60	8			566
								154	9									
06	63060	X	54159	-0-	-8901	B	-0-	2653	1	51410	2	N	87	12	8			641
								96	9									
07	62372	X	55302	-0-	-7070	B	-0-	5540	1	49610	2	N	138	338	1	60	8	381
								152	9									
08	62372	X	54242	-0-	-8130	B	-0-	4855	1	49286	2	N	92	10	8			463
								101	9									
09	58020	X	NO RPT	-0-	-58020	B	-0-					N	NO RPT					463

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	20430	X	18527	-0-	-1903	B	-0-	977	1	17445	2	N	95	12	8			571
								105	9									
05	20956	X	18169	-0-	-2787	B	-0-	987	1	17018	2	N	149	69	8			651
								164	9									
06	20280	X	17105	-0-	-3175	B	-0-	1010	1	15996	2	N	90	13	8			728
								99	9									
07	19809	X	16999	-0-	-2810	B	-0-	1694	1	15171	2	N	122	165	1	59	8	626
								134	9									
08	19809	X	15887	-0-	-3922	B	-0-	1417	1	14389	2	N	74	10	8			690
								81	9									
09	18540	X	NO RPT	-0-	-18540	B	-0-					N	NO RPT					690

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 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-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60540	X	50495	-0-	-10045	B	-0-	2676	1	47799	2	N	18	15	8			546
								20	9									
05	62558	X	51662	-0-	-10896	B	-0-	2825	1	48726	2	N	101	86	8			561
								111	9									
06	60000	X	49790	-0-	-10210	B	-0-	2955	1	46803	2	N	29	14	8			576
								32	9									
07	59675	X	52723	-0-	-6952	B	-0-	5287	1	47347	2	N	81	181	1	62	8	414
								89	9									
08	54219	X	46441	-0-	-7778	B	-0-	4160	1	42231	2	N	45	10	8			449
								50	9									
09	50490	X	NO RPT	-0-	-50490	B	-0-					N	NO RPT					449

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53549	-0-	-8671	B	-0-	2836	1	50662	2	N	46	6	8			569
								51	9									
05	64294	X	54701	-0-	-9593	B	-0-	2993	1	51621	2	N	79	38	8			610
								87	9									
06	59730	X	49972	-0-	-9758	B	-0-	2966	1	46964	2	N	38	11	8			637
								42	9									
07	58714	X	55516	-0-	-3198	B	-0-	5566	1	49844	2	N	96	359	1	55	8	319
								106	9									
08	58714	X	58142	-0-	-572	B	-0-	5206	1	52851	2	N	77	7	8			389
								85	9									
09	53550	X	NO RPT	-0-	-53550	B	-0-					N	NO RPT					389

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

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

04	1740	X	1429	-0-	-311	B	-0-	1429	2			N	-0-					187
05	1798	X	1412	-0-	-386	B	-0-	1412	2			N	-0-					187
06	1777	X	1777	-0-	-0-	B	-0-	1777	2			N	-0-					187
07	1779	X	1779	-0-	-0-	B	-0-	1777	2	2	9	N	2	2	8			187
*08	1533	X	1533	-0-	-0-	B	-0-	1529	2	4	9	N	4	4	8			187
09	1770	X	1210	-0-	-560	B	-0-	1210	2			N	-0-					187

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2021 - WELL PLUGGED 6-11-2021

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

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-

SHEER ENERGY, LLC 772753
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					79

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 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	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 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-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

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	150	N	122	-0-	-28	B	-1165	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90	B	-1165	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	B	-1165	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	B	-1165	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	89	-0-	-97	B	-1165	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1165					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					Y	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		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

04	2667	X	2667	-0-	-0-	B	-0-	85	1	2572	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
05	2723	X	2723	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2632	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
06	2670	X	2670	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2577	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
07	2570	X	2570	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2480	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
*08	2612	N	2612	-0-	-0-	B	-0-	88	1	2520	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					1

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	11554	X	11554	-0-	-0-	B	-0-	362	1	11018	2	Y	158	170	1			26
								174	9									
05	11253	X	11253	-0-	-0-	B	-0-	355	1	10765	2	Y	121	117	1			30
								133	9									
06	11213	X	11213	-0-	-0-	B	-0-	375	1	10747	2	Y	83	71	1			42
								91	9									
07	11491	X	11491	-0-	-0-	B	-0-	386	1	10992	2	Y	103	104	1			41
								113	9									
*08	11228	X	11228	-0-	-0-	B	-0-	372	1	10700	2	Y	142	127	1			56
								156	9									
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	B	-0-					Y	NO RPT					56

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	15972	X	15972	-0-	-0-	B	-0-	502	1	15284	2	Y	169	181	1			28
								186	9									
05	18303	X	18303	-0-	-0-	B	-0-	578	1	17556	2	Y	154	143	1			39
								169	9									
06	17265	X	17265	-0-	-0-	B	-0-	578	1	16577	2	Y	100	88	1			51
								110	9									
07	17842	X	17842	-0-	-0-	B	-0-	601	1	17103	2	Y	125	127	1			49
								138	9									
*08	17599	X	17599	-0-	-0-	B	-0-	584	1	16824	2	Y	174	155	1			68
								191	9									
09	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	B	-0-					Y	NO RPT					68

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	18056	X	18056	-0-	-0-	B	-0-	568	1	17278	2	Y	191	205	1			30
								210	9									
05	18566	X	18566	-0-	-0-	B	-0-	586	1	17793	2	Y	170	158	1			42
								187	9									
06	18286	X	18286	-0-	-0-	B	-0-	612	1	17547	2	Y	115	100	1			57
								127	9									
07	19085	X	19085	-0-	-0-	B	-0-	643	1	18281	2	Y	146	145	1			58
								161	9									
*08	18563	X	18563	-0-	-0-	B	-0-	616	1	17730	2	Y	197	178	1			77
								217	9									
09	16290	X	NO RPT	-0-	-16290	B	-0-					Y	NO RPT					77

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 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	14947	X	14947	-0-	-0-	B	-0-	469	1	14288	2	Y	173	187	1			28
								190	9									
05	14791	X	14791	-0-	-0-	B	-0-	467	1	14185	2	Y	126	123	1			31
								139	9									
06	15322	X	15322	-0-	-0-	B	-0-	513	1	14710	2	Y	90	74	1			47
								99	9									
07	14942	X	14942	-0-	-0-	B	-0-	503	1	14321	2	Y	107	112	1			42
								118	9									
*08	14083	X	14083	-0-	-0-	B	-0-	467	1	13455	2	Y	146	127	1	6	8	55
								161	9									
09	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	B	-0-					Y	NO RPT					55

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	11065	X	11065	-0-	-0-	B	-0-	346 194	1 9	10525	2	Y	176	187	1			29
05	9706	X	9706	-0-	-0-	B	-0-	306 119	1 9	9281	2	Y	108	110	1			27
06	9502	X	9502	-0-	-0-	B	-0-	317 80	1 9	9105	2	Y	73	64	1			36
07	10340	X	10340	-0-	-0-	B	-0-	347 107	1 9	9886	2	Y	97	94	1			39
*08	9210	X	9210	-0-	-0-	B	-0-	305 131	1 9	8774	2	Y	119	112	1			46
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	B	-0-					Y	NO RPT					46

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 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	15637	X	15637	-0-	-0-	B	-0-	492 164	1 9	14981	2	Y	149	160	1			24
05	14835	X	14835	-0-	-0-	B	-0-	468 153	1 9	14214	2	Y	139	129	1			34
06	14161	X	14161	-0-	-0-	B	-0-	473 101	1 9	13587	2	Y	92	79	1			47
07	14463	X	14463	-0-	-0-	B	-0-	487 125	1 9	13851	2	Y	114	116	1			45
*08	14039	X	14039	-0-	-0-	B	-0-	465 171	1 9	13403	2	Y	155	140	1			60
09	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	B	-0-					Y	NO RPT					60

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	17850	X	16796	-0-	-1054	B	-0-	633 646	1 9	15517	2	Y	587	593	1			76
05	18445	X	18171	-0-	-274	B	-0-	715 605	1 9	16851	2	Y	550	527	1			99
06	17850	X	17551	-0-	-299	B	-0-	650 617	1 9	16284	2	Y	561	510	1			150
07	18445	X	17149	-0-	-1296	B	-0-	618 633	1 9	15898	2	Y	575	615	1			110
08	17019	X	16819	-0-	-200	B	-0-	633 587	1 9	15599	2	Y	534	594	1			50
09	16470	X	NO RPT	-0-	-16470	B	-0-					Y	NO RPT					50

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 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	14088	X	14088	-0-	-0-	B	-0-	534 473	1 9	13081	2	Y	430	429	1			56
05	14322	X	14114	-0-	-208	B	-0-	556 450	1 9	13108	2	Y	409	391	1			74
06	13860	X	11802	-0-	-2058	B	-0-	439 366	1 9	10997	2	Y	333	318	1			89
07	14322	X	11727	-0-	-2595	B	-0-	428 283	1 9	11016	2	Y	257	297	1			49
08	13671	X	10796	-0-	-2875	B	-0-	411 263	1 9	10122	2	Y	239	265	1	1	8	22
09	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	B	-0-					Y	NO RPT					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 10/06/2018 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	18180	X	17606	-0-	-574 B	-0-	666	1	16321	2	Y	563	566	1			73
							619	9									
05	18786	X	18508	-0-	-278 B	-0-	730	1	17204	2	Y	522	502	1			93
							574	9									
06	18180	X	17200	-0-	-980 B	-0-	638	1	15992	2	Y	518	472	1			139
							570	9									
07	18786	X	17330	-0-	-1456 B	-0-	629	1	16171	2	Y	482	529	1			92
							530	9									
08	17453	X	17033	-0-	-420 B	-0-	645	1	15896	2	Y	447	498	1			41
							492	9									
09	16890	X	NO RPT	-0-	-16890 B	-0-					Y	NO RPT					41

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	26040	X	22993	-0-	-3047 B	-0-	877	1	21485	2	Y	574	575	1			75
							631	9									
05	26846	X	22985	-0-	-3861 B	-0-	911	1	21492	2	Y	529	509	1			95
							582	9									
06	25980	X	22402	-0-	-3578 B	-0-	838	1	20994	2	Y	518	474	1			139
							570	9									
07	25358	X	22079	-0-	-3279 B	-0-	805	1	20715	2	Y	508	549	1	1	8	97
							559	9									
08	22413	X	21768	-0-	-645 B	-0-	829	1	20419	2	Y	473	526	1			44
							520	9									
09	21690	X	NO RPT	-0-	-21690 B	-0-					Y	NO RPT					44

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 01/30/2019 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	21810	X	21761	-0-	-49 B	-0-	834	1	20418	2	Y	463	463	1			60
							509	9									
05	22537	X	21975	-0-	-562 B	-0-	874	1	20614	2	Y	443	424	1			79
							487	9									
06	21810	X	19232	-0-	-2578 B	-0-	721	1	18084	2	Y	388	363	1			104
							427	9									
07	22537	X	19222	-0-	-3315 B	-0-	704	1	18101	2	Y	379	410	1			73
							417	9									
08	21824	X	19743	-0-	-2081 B	-0-	755	1	18601	2	Y	352	392	1			33
							387	9									
09	21120	X	NO RPT	-0-	-21120 B	-0-					Y	NO RPT					33

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	28882	X	28882	-0-	-0- B	-0-	1098	1	27080	2	Y	640	648	1			84
							704	9									
05	29295	X	28995	-0-	-300 B	-0-	1143	1	27155	2	Y	634	606	1			112
							697	9									
06	28350	X	26062	-0-	-2288 B	-0-	975	1	24436	2	Y	592	546	1			158
							651	9									
07	29295	X	25443	-0-	-3852 B	-0-	926	1	23812	2	Y	641	678	1			121
							705	9									
08	27218	X	25111	-0-	-2107 B	-0-	954	1	23500	2	Y	597	662	1			56
							657	9									
09	26340	X	NO RPT	-0-	-26340 B	-0-					Y	NO RPT					56

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	101790	X	86528	-0-	-15262	B	-0-	2728 751	1 9	83049	2	Y	683	565	1			439
05	105183	X	87713	-0-	-17470	B	-0-	2772 792	1 9	84149	2	Y	720	500	1			659
06	96870	X	81496	-0-	-15374	B	-0-	2724 608	1 9	78164	2	Y	553	1078	1			134
07	96689	X	79634	-0-	-17055	B	-0-	2691 371	1 9	76572	2	Y	337	185	1			286
08	84754	X	42446	-0-	-42308	B	-0-	1410 438	1 9	40598	2	Y	398	453	1	3	8	228
09	82020	X	NO RPT	-0-	-82020	B	-0-					Y	NO RPT					228

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456

08	0		28349	-0-	28349	B	28349	930 640	1 9	26779	2	Y	582	246	1			336
09	116800	X	NO RPT	-0-	-116800	B	-0-					Y	NO RPT					336

XTO ENERGY INC. 945936
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-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2019

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

04	570	N	528	-0-	-42	B	-0-	14	1	514	2	Y	-0-					21
05	806	N	388	-0-	-418	B	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					21
06	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	10	1	539	2	Y	-0-					21
07	558	N	458	-0-	-100	B	-0-	5	1	453	2	Y	-0-					21
08	403	N	344	-0-	-59	B	-0-	4	1	340	2	Y	-0-					21
*09	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	4	1	611	2	Y	-0-					21

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

04	360	N	285	-0-	-75	B	-0-	7	1	278	2	Y	-0-					1
05	403	N	359	-0-	-44	B	-0-	9	1	350	2	Y	-0-					1
06	390	N	329	-0-	-61	B	-0-	6	1	323	2	Y	-0-					1
07	310	N	129	-0-	-181	B	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					1
08	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	5	1	431	2	Y	-0-					1
*09	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	3	1	455	2	Y	-0-					1

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

04	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1429	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1412	-0-	-88	B	-0-	61	1	1351	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1494	-0-	-118	B	-0-	64	1	1430	2	Y	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1444	2	Y	-0-					-0-
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1398	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	45	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	804	-0-	-186 B	-0-	35	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	820	-0-	-327 B	-0-	35	1	785	2	Y	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	47	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*09	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	48	1	1065	2	Y	-0-					-0-

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	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	9	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	8	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	188	-0-	-184 B	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	5	1	387	2	Y	-0-					-0-
*09	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	3	1	459	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 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	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	187	-0-	-154 B	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	180	-0-	-90 B	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-

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	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	64	-0-	-146 B	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 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	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	59	1	1321	2	Y	8					76
							9	9									
05	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	51	1	1144	2	Y	12					88
							13	9									
06	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	39	1	874	2	Y	-0-					88
07	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	42	1	936	2	Y	-0-					88
08	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	41	1	918	2	Y	12					100
							13	9									
*09	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	41	1	909	2	Y	6					106
							7	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					98
05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					98
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					98
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					98
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6327	2	1	9	N	1					99
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					99

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					141
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					141
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5207	2	14	9	N	13	79	1			75
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					75
08	3100	X	2093	-0-	-1007	-0-	2093	2			N	-0-					75
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					75

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 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	420	N	241	-0-	-179	-0-	9	1	232	2	N	-0-					167
05	434	N	236	-0-	-198	-0-	10	1	226	2	N	-0-					167
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	N	-0-					167
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	2	N	-0-					167
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	2	N	-0-					167
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

XTO ENERGY INC. 945936
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1530	N	1396	-0-	-134	-0-	60	1	1336	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	72	1	1602	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	58	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	61	1	1364	2	Y	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	75	1	1657	2	Y	-0-					-0-
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	63	1	1391	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	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	276	1	6144	2	Y	-0-					-0-
05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	303	1	6739	2	Y	-0-					-0-
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	294	1	6543	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6213	-0-	-483	-0-	268	1	5945	2	Y	-0-					-0-
08	7037	X	6818	-0-	-219	-0-	294	1	6524	2	Y	-0-					-0-
09	6840	X	5982	-0-	-858	-0-	258	1	5724	2	Y	-0-					-0-

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	7740	X	7707	-0-	-33	-0-	198	1	7509	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7574	-0-	-424	-0-	187	1	7387	2	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7071	-0-	-669	-0-	130	1	6941	2	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7249	-0-	-718	-0-	79	1	7170	2	Y	-0-					-0-
08	7967	X	5804	-0-	-2163	-0-	69	1	5735	2	Y	-0-					-0-
*09	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	47	1	7668	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3000	X	2063	-0-	-937	-0-	53	1	1995	2	Y	14					20
							15	9									
05	3038	X	1767	-0-	-1271	-0-	44	1	1723	2	Y	-0-					20
06	2580	X	2433	-0-	-147	-0-	45	1	2388	2	Y	-0-					20
07	2139	X	1897	-0-	-242	-0-	21	1	1876	2	Y	-0-					20
08	2139	X	1374	-0-	-765	-0-	16	1	1358	2	Y	-0-					20
09	2430	X	1710	-0-	-720	-0-	10	1	1700	2	Y	-0-					20

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	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	98	1	3705	2	Y	-0-					-0-
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	91	1	3582	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2703	-0-	-507	-0-	50	1	2653	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2779	-0-	-600	-0-	30	1	2749	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	1942	-0-	-1437	-0-	23	1	1919	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2825	-0-	-445	-0-	17	1	2808	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	6870	X	5538	-0-	-1332	-0-	142	1	5373	2	Y	21					30
							23	9									
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	138	1	5471	2	Y	-0-					30
06	5520	X	4635	-0-	-885	-0-	85	1	4550	2	Y	-0-					30
07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	69	1	6231	2	Y	-0-					30
08	5735	X	4674	-0-	-1061	-0-	56	1	4618	2	Y	-0-					30
09	5550	X	5044	-0-	-506	-0-	30	1	5014	2	Y	-0-					30

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	9060	X	8647	-0-	-413	-0-	222	1	8424	2	Y	1					2
							1	9									
05	9362	X	9057	-0-	-305	-0-	224	1	8833	2	Y	-0-					2
06	8820	X	7583	-0-	-1237	-0-	140	1	7443	2	Y	-0-					2
07	8928	X	7421	-0-	-1507	-0-	81	1	7340	2	Y	-0-					2
08	9052	X	6534	-0-	-2518	-0-	78	1	6456	2	Y	-0-					2
*09	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	53	1	8716	2	Y	-0-					2

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	4470	X	3103	-0-	-1367	-0-	80	1	3023	2	Y	-0-					-0-
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	121	1	4797	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3145	-0-	-1325	-0-	58	1	3087	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3652	-0-	-347	-0-	40	1	3612	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	2371	-0-	-2558	-0-	28	1	2343	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	3544	-0-	-1226	-0-	21	1	3523	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	5056	-0-	-104	-0-	218	1	4838	2	Y	-0-			-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	219	1	4860	2	Y	-0-			-0-
06	4860	X	4845	-0-	-15	-0-	209	1	4636	2	Y	-0-			-0-
07	5239	X	5149	-0-	-90	-0-	222	1	4927	2	Y	-0-			-0-
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	233	1	5176	2	Y	-0-			-0-
*09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	229	1	5098	2	Y	-0-			-0-

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 (-)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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	3000	N	3256	-0-	256	256	20	1	3236	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 (-)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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7319	-0-	-841	-0-	315	1	7004	2	Y	-0-			-0-
05	8029	X	7594	-0-	-435	-0-	327	1	7267	2	Y	-0-			-0-
06	7770	X	7119	-0-	-651	-0-	307	1	6812	2	Y	-0-			-0-
07	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	342	1	7606	2	Y	-0-			-0-
08	7781	X	7659	-0-	-122	-0-	330	1	7329	2	Y	-0-			-0-
09	7350	X	7316	-0-	-34	-0-	315	1	7001	2	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	16	1	608	2	Y	-0-			-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	18	1	694	2	Y	-0-			-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	15	1	775	2	Y	-0-			-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	9	1	841	2	Y	-0-			-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	12	1	977	2	Y	-0-			-0-
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	5	1	831	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

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	44	-0-	-16	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-			-0-

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					30
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	1	1	1			30
							1	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	N	3	3	1			30
							3	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	3	3	1			30
							3	9									
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	11	11	1			30
							12	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					30

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2019

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 291346 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 8548 - 8568

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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 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	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	51 2	1 9	1250	2	Y	2	2	1			-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	1548	2	Y	3	2	1			1
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	68	1	1713	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	78	1	2002	2	Y	-0-					-0-
*08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	77	1	1893	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

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

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-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	N	-0-					35
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	N	-0-					35
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	84	2	N	1					36
							1	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	32	2	8			66
							35	9									
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	2					68
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	621	2	40	9	Y	36					134
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	697	2	36	9	Y	33					167
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	604	2	43	9	Y	39	182	1			24
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	616	2	33	9	Y	30					54
08	744	N	691	-0-	-53	-0-	649	2	42	9	Y	38					92
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	579	2	46	9	Y	42					134

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 10449 - 10459

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

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71

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

04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1927	2	135	9	N	123	190	1			86
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1916	2	141	9	N	128	195	1			19
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1815	2	128	9	N	116					135
07	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	1908	2	135	9	N	123	192	1			66
08	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1854	2	131	9	N	119					185
*09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1862	2	140	9	N	127	186	1			126

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					128

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624

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	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-

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	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-

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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	992	N	700	-0-	-292	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					125
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					125
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					125
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					125
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	566	2	101	9	Y	92	92	1			-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	471	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	2			Y	-0-					-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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 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-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1326	-0-	-354	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			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

04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	945	-0-	-171	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	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

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-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

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-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					20
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	637	3	2	9	N	2					22
06	660 N	413	-0-	-247	-0-	413	3			N	-0-					22
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	428	3	3	9	N	3					25
08	651 N	343	-0-	-308	-0-	341	3	2	9	N	2					27
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					27

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	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					10
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					10
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					10
07	341 N	85	-0-	-256	-0-	85	3			N	-0-					10
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					44
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					44
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					44
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					44
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					44
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					44

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					47
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					47
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	2			N	-0-					47
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					47
08	1457	N	1117	-0-	-340	-0-	1117	2			N	-0-					47
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					8
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					8
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					8
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					8
08	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					8
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					20
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					20
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					20
07	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					20
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					20
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

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

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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	980	3	42	9	N	38	101	1			49
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	890	3	3	9	N	3					52
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	3	1	9	N	1					53
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1144	3	42	9	N	38					91
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					91
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					91

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	N	-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

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) //CONT.// 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	563	-0-	-367	-0-	563	2			N	-0-					79
05	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	2			N	-0-					79
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	700	2	11	9	N	10					89
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	510	2	1	9	N	1					90
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					90
09	720	N	539	-0-	-181	-0-	531	2	8	9	N	7					97

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 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	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					225
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	34	2	9	9	N	8					233
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	24	2	2	9	N	2					235
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					235
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					235
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					235

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 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-					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

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 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-					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

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	348	1	3894	2	Y	-0-					-0-
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	379	1	4578	2	Y	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	352	1	4284	2	Y	-0-					-0-
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	366	1	4570	2	Y	-0-					-0-
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	331	1	3934	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3442	-0-	-248	-0-	324	1	3118	2	Y	-0-					-0-

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	271	1	329	2	Y	-0-					70
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	317	1	416	2	Y	-0-					70
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	306	1	512	2	Y	-0-					70
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	325	1	1192	2	Y	-0-					70
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	297	1	973	2	Y	-0-					70
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	306	1	740	2	Y	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	381	1	1777	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	101	-0-	-1015	-0-	19	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	286	-0-	-794	-0-	38	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	427	-0-	-689	-0-	67	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	58	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	40	1	182	2	Y	-0-					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	255	3	26	9	N	24					197
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	305	3	48	9	N	44	167	1			74
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	720	3	36	9	N	33					107
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	655	3	26	9	N	24					131
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	540	3	36	9	N	33					164
09	750	N	65	-0-	-685	-0-	65	3			N	-0-					164

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 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

04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3747	2	46	9	N	42					167
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3842	2	46	9	N	42	174	1			35
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3174	2	55	9	N	50					85
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3763	2	25	9	N	23					108
08	3906	X	3005	-0-	-901	-0-	2963	2	42	9	N	38					146
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					146

PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2488	2	29	9	N	26	155	1			44
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2716	2	44	9	N	40					84
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2544	2	44	9	N	40					124
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1270	2	9	9	N	8					132
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	988	2	19	9	N	17					149
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					149

BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	730	2	17	9	N	15					113
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	673	2	13	9	N	12					125
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	604	2	11	9	N	10					135
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	376	2	11	9	N	10					145
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	119	1			26
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					26

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					112
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					112
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					112
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					112
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					112
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					112

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					147
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					147
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					147
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					147
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2					149
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					149

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					51
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					51
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					51
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					51
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					51
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3					38
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					38
06	480	N	182	-0-	-298	-0-	182	2			N	-0-					38
07	527	N	88	-0-	-439	-0-	88	2			N	-0-					38
08	527	N	132	-0-	-395	-0-	132	2			N	-0-					38
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					38

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

04	120	N	46	-0-	-74	-0-	13	2	33	9	Y	30					117
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	2	80	9	Y	73	159	1			31
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	19	2	10	9	Y	9					40
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	9	2	15	9	Y	14					54
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	31	2	21	9	Y	19					73
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					73

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

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-

SHEER ENERGY, LLC 772753
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

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

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					85
05	651 N	500	-0-	-151	-0-	498	2	2	9	N	2					87
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	572	2	11	9	N	10					97
07	651 N	363	-0-	-288	-0-	344	2	19	9	N	17					114
08	496 N	402	-0-	-94	-0-	395	2	7	9	N	6					120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1534	-0-	-26	-0-	1515	2	19	9	N	17					114
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1820	2	22	9	N	20					134
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					134
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					134
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1973	2	64	9	N	58					192
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					192

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 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	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	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

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

PA PROSPECT CORPORATION 631632
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	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-

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	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-

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	119	1			16
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					16
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					16
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					16
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	18	2	14	9	N	13					119
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					119
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					119
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					119
*08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					119
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					119

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	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					21
05	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					21
06	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					21
07	341	#	340	-0-	-1	-0-	339	2	1	9	N	1					22
08	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					22
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					22

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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_____ 04/29/2021

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		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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-					54
05	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	2			N	-0-					54
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					54
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					54
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					54
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					54

PONE (GLOYD) //CONT.// 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	180	N	17	-0-	-163	-0-	10	2	7	9	N	6					97
05	589	N	19	-0-	-570	-0-	10	2	9	9	N	8					105
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					105
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					105
*08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					105
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					105

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/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	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	450	1	2122	2	N	-0-	193	1			137
							83	9									
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	465	1	2338	2	N	75	185	1			27
							97	9									
06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	450	1	2229	2	N	88					115
							35	9									
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	465	1	2296	2	N	32					147
							113	9									
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	465	1	2299	2	N	103					250
							66	9									
*09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	450	1	2197	2	N	60	182	1			128

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	11	1	460	2	N	32					139
							35	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	444	2	N	63					202
							69	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	316	2	N	29	144	1			87
							32	9									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	476	2	N	45					132
							50	9									
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	562	2	N	40					172
							44	9									
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	393	2	N	31	163	1			40
							34	9									

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	20	20	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					1

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	1			-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 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-					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

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	13	9	Y	12	14	1			160
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	9	Y	13	13	1			160
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	9	Y	13	9	1			164
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	9	Y	12	4	1			172
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					172

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	633	2	89	9	N	81					238
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	653	2	53	9	N	48					286
06	960	N	409	-0-	-551	-0-	304	2	105	9	N	95	353	1	1	8	27
07	744	N	418	-0-	-326	-0-	333	2	85	9	N	77					104
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	550	2	90	9	N	82					186
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					186

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					685
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					692
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					697
07	14B2	EXT	20	-0-	20	20	18	1	2	9	N	2					699
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					699
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					699

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		13995	-0-	3465	3465	25	1	12748	2	N	1111	1147	1			437
							1222	9									
05	15675		14821	-0-	-854	2611	3263	1	10498	2	N	964	950	1			451
							1060	9									
06	17637		12778	-0-	-4859	-0-	633	1	11122	2	N	930	946	1			435
							1023	9									
07	24597		17739	-0-	-6858	-0-	718	1	15669	2	N	1229	1322	1			342
							1352	9									
08	16293		13587	-0-	-2706	-0-	569	1	11996	2	N	929	945	1			326
							1022	9									
*09	12502		11516	-0-	-986	-0-	597	1	9959	2	N	873	765	1			434
							960	9									

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

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

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
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

04	2812	N	2102	-0-	-710	-0-	2102	2			N	-0-					27
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					27
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					27
07	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					27
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					27
*09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

04	6000	X	5953	-0-	-47	-0-	5953	2			N	-0-					28
05	6200	X	5975	-0-	-225	-0-	5975	2			N	-0-					28
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					28
07	6138	X	5686	-0-	-452	-0-	5686	2			N	-0-					28
08	6138	X	5710	-0-	-428	-0-	5710	2			N	-0-					28
09	5940	X	5562	-0-	-378	-0-	5562	2			N	-0-					28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 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	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-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					7
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					7
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					7
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					7
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					7
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					7

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

04	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					15
05	992	N	148	-0-	-844	-0-	148	2			N	-0-					15
06	930	N	266	-0-	-664	-0-	266	2			N	-0-					15
07	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	2			N	-0-					15
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					15
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					66
05	992	N	658	-0-	-334	-0-	658	2			N	-0-					66
06	900	N	637	-0-	-263	-0-	637	2			N	-0-					66
07	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					66
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					66
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					8
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					8
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					8
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					8
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					8
*09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					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	2640	X	2028	-0-	-612	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2130	-0-	-350	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1912	-0-	-428	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1907	-0-	-418	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	2056	-0-	-83	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-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	2490	X	2267	-0-	-223	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2247	-0-	-573	-0-	2247	2			Y	-0-					-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	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			Y	-0-					10
05	3100	N	4436	-0-	1336	1336	4436	2			Y	-0-					10
06	6458	X	5122	-0-	-1336	-0-	5122	2			Y	-0-					10
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			Y	-0-					10
08	6138	X	2350	-0-	-3788	-0-	2350	2			Y	-0-					10
09	5130	X	2078	-0-	-3052	-0-	2078	2			Y	-0-					10

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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					11
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					11
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					11
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					11
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					11
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					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	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					5
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					5
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					5
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					5
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					5
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					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	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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	2700	X	2177	-0-	-523	-0-	2177	2			Y	-0-					12
05	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	2467	2			Y	-0-					12
06	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2079	2			Y	-0-					12
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					12
08	3100	N	3759	-0-	659	659	3759	2			Y	-0-					12
*09	3000	N	3130	-0-	130	789	3130	2			Y	-0-					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	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					96
05	3410	X	3389	-0-	-21	-0-	3389	2			Y	-0-					96
06	3300	X	3095	-0-	-205	-0-	3095	2			Y	-0-					96
07	3410	X	2973	-0-	-437	-0-	2973	2			Y	-0-					96
08	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	3436	2			Y	-0-					96
*09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					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	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					3
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					3
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					3
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					3
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					3
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					60
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					60
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					60
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					60
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					60
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					60

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	660	N	469	-0-	-191	-0-	469	2			Y	-0-					3
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			Y	-0-					3
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					3
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					3
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					3
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					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	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					5
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					5
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					5
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					5
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					5
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					12
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					12
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					12
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					12
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					12
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					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	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			Y	-0-					27
05	5177	X	5159	-0-	-18	-0-	5159	2			Y	-0-					27
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			Y	-0-					27
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			Y	-0-					27
08	6696	X	5452	-0-	-1244	-0-	5452	2			Y	-0-					27
09	6000	X	5599	-0-	-401	-0-	5599	2			Y	-0-					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	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	1127	2			N	-0-					8
05	1085	N	358	-0-	-727	-0-	358	2			N	-0-					8
06	990	N	108	-0-	-882	-0-	108	2			N	-0-					8
07	1178	N	107	-0-	-1071	-0-	107	2			N	-0-					8
08	372	N	105	-0-	-267	-0-	105	2			N	-0-					8
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					8

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	1410	N	1129	-0-	-281	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	848	-0-	-330	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	890	-0-	-257	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1318	-0-	-452	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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

04	2730	X	1833	-0-	-897	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2003	-0-	-818	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1347	-0-	-1383	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1299	-0-	-1026	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1103	-0-	-912	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1030	-0-	-920	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	809	-0-	-241	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	709	-0-	-345	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	609	-0-	-445	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	810	N	596	-0-	-214	-0-	596	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

04	780	N	500	-0-	-280	-0-	500	2			N	-0-					33
05	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			N	-0-					33
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					33
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					33
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					33
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					33

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1508	2	8	9	N	7			40
05	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1598	2	4	9	N	4			44
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1501	2	4	9	N	4			48
07	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1513	2	2	9	N	2			50
08	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-			50
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			50

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

04	2430	N	2115	-0-	-315	-0-	2115	2			N	-0-			3
05	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	2185	2			N	-0-			3
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-			3
07	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	2150	2			N	-0-			3
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-			3
*09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-			3
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-			3
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-			3
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-			3
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			3
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-			3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

04	3090	X	2699	-0-	-391	-0-	2699	2			N	-0-			20
05	3255	X	2848	-0-	-407	-0-	2848	2			N	-0-			20
06	3180	X	2554	-0-	-626	-0-	2554	2			N	-0-			20
07	3286	X	2165	-0-	-1121	-0-	2165	2			N	-0-			20
08	3286	X	2049	-0-	-1237	-0-	2049	2			N	-0-			20
09	2760	X	1592	-0-	-1168	-0-	1592	2			N	-0-			20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-			10
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-			10
06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-			10
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-			10
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-			10
*09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-			10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

04	960	N	772	-0-	-188	-0-	772	2			Y	-0-			-0-
05	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			Y	-0-			-0-
06	1260	N	961	-0-	-299	-0-	961	2			Y	-0-			-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-			-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-			-0-
*09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

04	4320	X	3316	-0-	-1004	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
05	4278	X	3501	-0-	-777	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
06	4050	X	3356	-0-	-694	-0-	3356	2			N	-0-			-0-
07	3627	X	3306	-0-	-321	-0-	3306	2			N	-0-			-0-
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-			-0-
*09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	4260	X	3531	-0-	-729	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3605	-0-	-549	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3567	-0-	-363	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
*09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-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	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	2248	2			N	-0-					15
05	2263	N	1460	-0-	-803	-0-	1460	2			N	-0-					15
06	2070	N	108	-0-	-1962	-0-	108	2			N	-0-					15
07	2325	N	107	-0-	-2218	-0-	107	2			N	-0-					15
08	3100	N	4572	-0-	1472	1472	4572	2			N	-0-					15
*09	3000	N	2935	-0-	-65	1407	2935	2			N	-0-					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	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
*09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-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	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					12
05	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					12
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					12
07	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					12
08	961	X	754	-0-	-207	-0-	754	2			Y	-0-					12
*09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					12

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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-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	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					12
05	3007	X	2256	-0-	-751	-0-	2256	2			Y	-0-					12
06	2910	X	713	-0-	-2197	-0-	713	2			Y	-0-					12
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					12
08	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	3875	2			Y	-0-					12
*09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					43
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					43
06	2400	X	716	-0-	-1684	-0-	716	2			N	-0-					43
07	3937	X	755	-0-	-3182	-0-	755	2			N	-0-					43
08	3937	X	224	-0-	-3713	-0-	224	2			N	-0-					43
09	3810	X	103	-0-	-3707	-0-	103	2			N	-0-					43

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	840	N	106	-0-	-734	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	108	-0-	-605	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-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	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					7
05	3627	X	3046	-0-	-581	-0-	3046	2			Y	-0-					7
06	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	3418	2			Y	-0-					7
07	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2			Y	-0-					7
08	4030	X	3720	-0-	-310	-0-	3720	2			Y	-0-					7
*09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					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	2280	N	1969	-0-	-311	-0-	1969	2			Y	-0-					13
05	2077	N	1470	-0-	-607	-0-	1470	2			Y	-0-					13
06	1650	N	108	-0-	-1542	-0-	108	2			Y	-0-					13
07	2046	N	107	-0-	-1939	-0-	107	2			Y	-0-					13
08	1457	N	105	-0-	-1352	-0-	105	2			Y	-0-					13
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					13

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	3988	X	2684	-0-	-1304	-0-	2684	2			Y	-0-					12
05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					12
06	1920	X	722	-0-	-1198	-0-	722	2			Y	-0-					12
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					12
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					12
*09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					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	2460	N	817	-0-	-1643	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	872	-0-	-1174	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	663	-0-	-357	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	837	N	473	-0-	-364	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-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	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					3
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					3
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					3
07	3596	X	2964	-0-	-632	-0-	2964	2			N	-0-					3
08	3596	X	2450	-0-	-1146	-0-	2450	2			N	-0-					3
09	3480	X	3080	-0-	-400	-0-	3080	2			N	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	1140	N	836	-0-	-304	-0-	836	2		Y	-0-			-0-
05	1054	N	839	-0-	-215	-0-	839	2		Y	-0-			-0-
06	840	N	674	-0-	-166	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
07	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2		Y	-0-			-0-
08	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-			-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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-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	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	2942	2		Y	-0-			-0-
05	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-
06	2820	X	2389	-0-	-431	-0-	2389	2		Y	-0-			-0-
07	3038	X	2550	-0-	-488	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-
08	3038	X	2526	-0-	-512	-0-	2526	2		Y	-0-			-0-
09	2940	X	2699	-0-	-241	-0-	2699	2		Y	-0-			-0-

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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
06	1290	N	467	-0-	-823	-0-	467	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	520	-0-	-813	-0-	520	2		N	-0-			-0-
08	1333	N	573	-0-	-760	-0-	573	2		N	-0-			-0-
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			3
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			3
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2		Y	-0-			3
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			3
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			3
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			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	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2		Y	-0-			75
05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2		Y	-0-			75
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2		Y	-0-			75
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2		Y	-0-			75
08	7223	X	7141	-0-	-82	-0-	7141	2		Y	-0-			75
*09	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2		Y	-0-			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	7170	X	6004	-0-	-1166	-0-	6004	2		Y	-0-			12
05	6758	X	5230	-0-	-1528	-0-	5230	2		Y	-0-			12
06	6840	X	5930	-0-	-910	-0-	5930	2		Y	-0-			12
07	7068	X	5915	-0-	-1153	-0-	5915	2		Y	-0-			12
08	7068	X	6146	-0-	-922	-0-	6146	2		Y	-0-			12
09	6000	X	5959	-0-	-41	-0-	5959	2		Y	-0-			12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	3390	X	2960	-0-	-430	-0-	2960	2			Y	-0-					12
05	3503	X	2989	-0-	-514	-0-	2989	2			Y	-0-					12
06	3240	X	3007	-0-	-233	-0-	3007	2			Y	-0-					12
07	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	3028	2			Y	-0-					12
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-					12
*09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					12

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
TEXAS GENERAL OIL & GAS, LP 846062
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 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	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1018	2	6	9	N	5					42
05	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1245	2	29	9	N	26					68
06	750	N	522	-0-	-228	-0-	522	2			N	-0-					68
07	1054	N	356	-0-	-698	-0-	356	2			N	-0-					68
08	1271	N	303	-0-	-968	-0-	303	2			N	-0-					68
*09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	2	3	9	N	3					71

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	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	810	1	6280	2	N	45	177	1			12
							50	9									
05	7037	X	6901	-0-	-136	-0-	822	1	6079	2	N	-0-					12
06	6810	X	6467	-0-	-343	-0-	765	1	5702	2	N	-0-					12
07	7037	X	6737	-0-	-300	-0-	822	1	5915	2	N	-0-					12
08	7037	X	6709	-0-	-328	-0-	837	1	5872	2	N	-0-					12
*09	6810	X	6631	-0-	-179	-0-	810	1	5591	2	N	209	178	1			43
							230	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

04	6090	X	5555	-0-	-535	-0-	388	1	5160	2	Y	6					47
							7	9									
05	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	403	1	5355	2	Y	43					90
							47	9									
06	6090	X	5742	-0-	-348	-0-	436	1	5300	2	Y	5					95
							6	9									
07	6293	X	5830	-0-	-463	-0-	439	1	5350	2	Y	37					132
							41	9									
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	443	1	5258	2	Y	6					138
							7	9									
*09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	421	1	5254	2	Y	-0-					138

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	24	1	134	2	Y	-0-					40
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			Y	-0-					40
06	180	N	28	-0-	-152	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					40
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					40
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					40
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					40

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-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

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	428	1	4902	2	N	-0-					145
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	432	1	4957	2	N	-0-					145
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	397	1	4733	2	N	24					169
							26	9									
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	428	1	4974	2	N	2	150	1	1	8	20
							2	9									
08	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	434	1	4931	2	N	-0-					20
*09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	425	1	4643	2	N	-0-					20

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	207 1	1 9	2746	2	N	1					13
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	208 2	1 9	2725	2	N	2					15
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	220 11	1 9	2675	2	N	10					25
07	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	222 2	1 9	2715	2	N	2					27
08	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	219 9	1 9	2591	2	N	8					35
09	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	204	1	2550	2	N	-0-					35

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 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	5760	X	5642	-0-	-118	-0-	392 20	1 9	5230	2	Y	18	44	1			64
05	5735	X	5499	-0-	-236	-0-	389 2	1 9	5108	2	Y	2					66
06	5820	X	5497	-0-	-323	-0-	419 36	1 9	5042	2	Y	33					99
07	6014	X	5639	-0-	-375	-0-	426 21	1 9	5192	2	Y	19	88	1			30
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	414 33	1 9	4899	2	Y	30					60
*09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	358 2	1 9	4496	2	Y	2					62

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 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	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-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 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	990	N	938	-0-	-52	-0-	63	1	875	2	N	-0-					18
05	1178	N	995	-0-	-183	-0-	69 4	1 9	922	2	N	4					22
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	63	1	778	2	N	-0-					22
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	68 1	1 9	831	2	N	1	1	8			22
08	992	N	830	-0-	-162	-0-	63	1	767	2	N	-0-					22
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	59	1	742	2	N	-0-					22

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 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	14730	X	13869	-0-	-861	-0-	970	1	12899	2	N	-0-					140
05	14818	X	14062	-0-	-756	-0-	996	1	13066	2	N	-0-					140
06	14340	X	13693	-0-	-647	-0-	1040	1	12606	2	N	43					183
							47	9									
07	14818	X	13819	-0-	-999	-0-	1046	1	12771	2	N	2	170	1	1	8	14
							2	9									
08	14818	X	13656	-0-	-1162	-0-	1061	1	12595	2	N	-0-					14
09	13860	X	13135	-0-	-725	-0-	972	1	12148	2	N	14					28
							15	9									

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

04	7170	X	6699	-0-	-471	-0-	470	1	6229	2	N	-0-					113
05	7471	X	6849	-0-	-622	-0-	485	1	6364	2	N	-0-					113
06	7230	X	6422	-0-	-808	-0-	490	1	5932	2	N	-0-					113
07	7471	X	6352	-0-	-1119	-0-	482	1	5870	2	N	-0-	113	1			-0-
08	7409	X	6293	-0-	-1116	-0-	489	1	5804	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6397	-0-	-293	-0-	474	1	5923	2	N	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	2	N	-0-					43
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	3	1	6	2	N	-0-					43
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					43
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-					43
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-					43

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

04	750	N	354	-0-	-396	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

04	1350	N	983	-0-	-367	-0-	983	2			N	-0-					58
05	1302	N	822	-0-	-480	-0-	822	2			N	-0-					58
06	1320	N	341	-0-	-979	-0-	341	2			N	-0-					58
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					58
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					58
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					58

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

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-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

04	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

04	8160	X	7966	-0-	-194	-0-	556 19	1 9	7391	2	Y	17	46	1			58
05	8277	X	7930	-0-	-347	-0-	563 2	1 9	7365	2	Y	2					60
06	8130	X	7710	-0-	-420	-0-	584 45	1 9	7081	2	Y	41					101
07	8401	X	7943	-0-	-458	-0-	601 19	1 9	7323	2	Y	17	88	1			30
08	8401	X	7884	-0-	-517	-0-	610 30	1 9	7244	2	Y	27					57
09	7980	X	7554	-0-	-426	-0-	560 2	1 9	6992	2	Y	2					59

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

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-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

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-

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-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR GULF COAST LLC 850992
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
TGNR GULF COAST LLC 850992
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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	111	1	268	2	N	-0-					19
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	126	1	293	2	N	-0-					19
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	112	1	245	2	N	-0-					19
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	110	1	242	2	N	-0-					19
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	120	1	292	2	N	-0-					19
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	92	1	209	2	N	-0-					19

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6208	2	17	9	N	15					60
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4942	2	19	9	N	17					77
06	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	N	1					78
07	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2052	2	4	9	N	4					82
*08	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8302	2	28	9	N	25					107
*09	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7965	2	31	9	N	28					135

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 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	3090	X	2693	-0-	-397	-0-	2692	2	1	9	N	1					125
05	3193	X	2547	-0-	-646	-0-	2532	2	15	9	N	14					139
06	3090	X	931	-0-	-2159	-0-	931	2			N	-0-					139
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					139
08	2790	X	1656	-0-	-1134	-0-	1656	2			N	-0-					139
09	2700	X	1950	-0-	-750	-0-	1950	2			N	-0-					139

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2176	-0-	-344	-0-	60	1	2116	2	N	-0-					139
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	60	1	1887	2	N	-0-					139
06	1590	N	641	-0-	-949	-0-	24	1	563	2	N	49	161	1			27
							54	9									
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	54	1	2588	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	1953	N	108	-0-	-1845	-0-	6	1	102	2	N	-0-					27
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	20	1	623	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	730	-0-	-0- B	-0-	720	2	10	9	N	9					309
05	1113	S	1113	-0-	-0- B	-0-	1019	2	94	9	N	85					394
06	925	S	925	-0-	-0- B	-0-	825	2	100	9	N	91					485
07	1190	S	1190	-0-	-0- B	-0-	1091	2	99	9	N	90	170	1	179	7	226
08	1108	S	956	-0-	-152 B	-0-	876	2	80	9	N	73					299
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	925	S	812	-0-	-113 B	-0-	799	2	13	9	N	12	141	1			170

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	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	12	S	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	S	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					34
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					34
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					34
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					34
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC 260268
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		150	-0-	150	150	140	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	DLQ G-10		985	-0-	985	1135	985	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

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	13	-0-	13	13	12	2	1	9	N	1	1	1			-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC 189978
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION LLC 260268
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

04	DLQ	G-10	431	-0-	431	1232	431	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	524	-0-	524	1756	504	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	2174	N	418	-0-	-1756	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	413	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1	1	1			-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1	1	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC 260268
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

04	DLQ G-10		32	-0-	32	224	32	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
06	224	N	-0-	-0-	-224	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*08	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	120	X	104	-0-	-16	-0-	80	2	24	9	N	22	22	1			-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

04	DLQ G-10		486	-0-	486	1892	486	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		891	-0-	891	2783	891	2			Y	-0-					-0-
06	2300	N	512	-0-	-1788	995	512	2			Y	-0-					-0-
07	1191	N	196	-0-	-995	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	214	-0-	-685	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	493	2	146	9	Y	133	133	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

04	DLQ G-10		675	-0-	675	1693	675	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		657	-0-	657	2350	657	2			Y	-0-					-0-
06	2999	X	649	-0-	-2350	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
08	713	X	650	-0-	-63	-0-	619	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	690	X	463	-0-	-227	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

04	DLQ G-10		432	-0-	432	1417	432	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		592	-0-	592	2009	569	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	2300	N	351	-0-	-1949	60	351	2			Y	-0-					-0-
07	347	N	287	-0-	-60	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	196	-0-	-393	-0-	184	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	360	N	214	-0-	-146	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

04	DLQ G-10		662	-0-	662	1844	662	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		972	-0-	972	2816	972	2			Y	-0-					-0-
06	2300	N	905	-0-	-1395	1421	905	2			Y	-0-					-0-
07	2185	N	764	-0-	-1421	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	807	-0-	-154	-0-	768	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	900	N	718	-0-	-182	-0-	718	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

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

04	DLQ G-10		717	-0-	717	1688	682	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	DLQ G-10		702	-0-	702	2390	702	2			Y	-0-					-0-
06	2300	N	576	-0-	-1724	666	542	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
07	1011	N	345	-0-	-666	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	164	-0-	-549	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	239	-0-	-331	-0-	215	2	24	9	Y	22	22	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	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	DLQ G-10		440	-0-	440	1342	440	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		471	-0-	471	1813	453	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	2084	N	271	-0-	-1813	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	282	-0-	-183	-0-	264	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	270	N	136	-0-	-134	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

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	DLQ G-10		310	-0-	310	1118	310	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		302	-0-	302	1420	290	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	1608	N	188	-0-	-1420	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	100	-0-	-210	-0-	93	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	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	330	N	-0-	-0-	-330	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	Y	4	4	1			-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	DLQ G-10		379	-0-	379	2658	360	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	DLQ G-10		498	-0-	498	3156	498	2			Y	-0-					-0-
06	2300	N	468	-0-	-1832	1324	444	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1688	N	364	-0-	-1324	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	430	2	48	9	Y	44	44	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
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	DLQ G-10		419	-0-	419	1740	389	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	DLQ G-10		205	-0-	205	1945	205	2			Y	-0-					-0-
06	2097	N	152	-0-	-1945	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	29	2	4	9	Y	4	4	1			-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	DLQ G-10		287	-0-	287	727	273	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	DLQ G-10		321	-0-	321	1048	321	2			Y	-0-					-0-
06	1118	N	70	-0-	-1048	-0-	55	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	98	-0-	-212	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	145	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

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		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 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	DLQ G-10		210	-0-	210	1193	210	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		57	-0-	57	1250	55	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1250	N	-0-	-0-	-1250	-0-					Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	128	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 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	DLQ G-10		583	-0-	583	1774	554	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	DLQ G-10		612	-0-	612	2386	612	2			Y	-0-					-0-
06	2300	N	566	-0-	-1734	652	536	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	1055	N	403	-0-	-652	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	302	-0-	-268	-0-	271	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 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	DLQ G-10		220	-0-	220	297	205	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
06	398	N	101	-0-	-297	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	64	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 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	DLQ G-10		398	-0-	398	1495	398	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		502	-0-	502	1997	482	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	2274	N	277	-0-	-1997	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	229	-0-	-267	-0-	215	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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	DLQ G-10		381	-0-	381	1217	381	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		375	-0-	375	1592	361	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	1884	N	292	-0-	-1592	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	308	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	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	DLQ G-10		425	-0-	425	1378	425	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		475	-0-	475	1853	456	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	2188	N	335	-0-	-1853	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	266	-0-	-199	-0-	249	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	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	DLQ G-10		400	-0-	400	1213	380	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	DLQ G-10		288	-0-	288	1501	288	2			Y	-0-					-0-
06	1738	N	237	-0-	-1501	-0-	223	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	26	-0-	-214	-0-	24	2	2	9	Y	2	2	1			-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	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-

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

04	DLQ G-10		12	-0-	12	37	11	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
06	69	N	32	-0-	-37	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	16	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

04	DLQ G-10		266	-0-	266	1288	266	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		324	-0-	324	1612	324	2			Y	-0-					-0-
06	1894	N	282	-0-	-1612	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

04	DLQ G-10		466	-0-	466	1354	433	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	DLQ G-10		592	-0-	592	1946	592	2			Y	-0-					-0-
06	2300	N	526	-0-	-1774	172	526	2			Y	-0-					-0-
07	613	N	441	-0-	-172	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	345	-0-	-195	-0-	299	2	46	9	Y	42	42	1			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

04	DLQ G-10		248	-0-	248	521	248	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		58	-0-	58	579	58	2			Y	-0-					-0-
06	719	N	140	-0-	-579	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

04	DLQ G-10		114	-0-	114	155	114	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		480	-0-	480	635	480	2			Y	-0-					-0-
06	1141	N	506	-0-	-635	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	572	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
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	DLQ G-10		552	-0-	552	1649	552	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		556	-0-	556	2205	556	2			Y	-0-					-0-
06	2300	N	355	-0-	-1945	260	355	2			Y	-0-					-0-
07	260	N	-0-	-0-	-260	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

04	DLQ G-10		432	-0-	432	980	402	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	DLQ G-10		264	-0-	264	1244	264	2			Y	-0-					-0-
06	1485	N	241	-0-	-1244	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	309	2	47	9	Y	43	43	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

04	DLQ G-10		481	-0-	481	1722	457	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	DLQ G-10		560	-0-	560	2282	560	2			Y	-0-					-0-
06	2300	N	421	-0-	-1879	403	393	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	674	N	271	-0-	-403	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	206	-0-	-352	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	66	-0-	-354	-0-	59	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

04	DLQ G-10		447	-0-	447	1294	447	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		641	-0-	641	1935	617	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2300	N	523	-0-	-1777	158	523	2			Y	-0-					-0-
07	563	N	405	-0-	-158	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	365	-0-	-286	-0-	342	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	510	N	369	-0-	-141	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

04	DLQ G-10		411	-0-	411	1347	411	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		479	-0-	479	1826	460	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	2223	N	397	-0-	-1826	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	274	-0-	-191	-0-	256	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	390	N	226	-0-	-164	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

04	DLQ G-10		7	-0-	7	38	7	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	44	6	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	225	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
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	DLQ G-10		570	-0-	570	1527	570	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		973	-0-	973	2500	973	2			Y	-0-					-0-
06	3456	X	956	-0-	-2500	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
*08	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1072	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	960	X	885	-0-	-75	-0-	885	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	DLQ G-10		558	-0-	558	1327	519	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	DLQ G-10		45	-0-	45	1372	45	2			Y	-0-					-0-
06	1508	N	136	-0-	-1372	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	23	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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-	-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		15	-0-	15	15	13	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 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	DLQ G-10		338	-0-	338	1260	338	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		418	-0-	418	1678	418	2			Y	-0-					-0-
06	1943	N	265	-0-	-1678	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	157	-0-	-246	-0-	149	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 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	DLQ G-10		384	-0-	384	1017	358	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10		44	-0-	44	1061	44	2			Y	-0-					-0-
06	1358	N	297	-0-	-1061	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	116	-0-	-184	-0-	101	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		408	-0-	408	1238	408	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		489	-0-	489	1727	470	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	2086	N	359	-0-	-1727	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	297	-0-	-199	-0-	278	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 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	DLQ G-10		7	-0-	7	221	7	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	227	6	2			Y	-0-					-0-
06	227	N	-0-	-0-	-227	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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-	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	DLQ G-10		359	-0-	359	986	341	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	DLQ G-10		390	-0-	390	1376	390	2			Y	-0-					-0-
06	1662	N	286	-0-	-1376	-0-	267	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	96	-0-	-307	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	210	2	23	9	Y	21	21	1			-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	DLQ G-10		137	-0-	137	1117	137	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		73	-0-	73	1190	70	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1197	N	7	-0-	-1190	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	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	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		15	-0-	15	15	13	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
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	DLQ G-10		410	-0-	410	1248	410	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		469	-0-	469	1717	469	2			Y	-0-					-0-
06	2020	N	303	-0-	-1717	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

04	DLQ G-10		20	-0-	20	423	20	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		280	-0-	280	703	280	2			Y	-0-					-0-
06	922	N	219	-0-	-703	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

04	DLQ G-10		418	-0-	418	1087	397	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	DLQ G-10		407	-0-	407	1494	407	2			Y	-0-					-0-
06	1880	N	386	-0-	-1494	-0-	366	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	318	2	35	9	Y	32	32	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

04	DLQ G-10		617	-0-	617	1966	617	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		798	-0-	798	2764	798	2			Y	-0-					-0-
06	2300	N	684	-0-	-1616	1148	684	2			Y	-0-					-0-
07	1684	N	536	-0-	-1148	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	580	-0-	-226	-0-	552	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

04	DLQ G-10		511	-0-	511	1221	511	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		616	-0-	616	1837	616	2			Y	-0-					-0-
06	2186	N	349	-0-	-1837	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

04	DLQ G-10		260	-0-	260	1059	260	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		365	-0-	365	1424	365	2			Y	-0-					-0-
06	1497	N	73	-0-	-1424	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

04	DLQ G-10		743	-0-	743	1578	743	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		895	-0-	895	2473	895	2			Y	-0-					-0-
06	3122	X	649	-0-	-2473	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
08	899	X	406	-0-	-493	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	870	X	403	-0-	-467	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

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		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					61
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2516	2	1	9	N	1					62
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					62
07	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					62
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					62
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					62

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					106
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					106
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					106
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					106
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					106
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					106

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4538	1	400	3	N	-0-					28
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC 260268
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		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 GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	69	2	11	9	N	10	10	1			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

04	1470	N	755	-0-	-715	-0-	742	2	13	9	N	12					58
05	1054	N	304	-0-	-750	-0-	302	2	2	9	N	2					60
06	870	N	129	-0-	-741	-0-	121	2	8	9	N	7					67
07	775	N	171	-0-	-604	-0-	171	2			N	-0-					67
08	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	2			N	-0-					67
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					67

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

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					35
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					35
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					35
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					35
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1413	2	62	9	N	56	122	1			241
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1445	2	58	9	N	53					294
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1394	2	62	9	N	56					350
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1452	2	67	9	N	61	157	1			254
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1359	2	54	9	N	49					303
09	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1383	2	66	9	N	60					363

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
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

04	870	N	210	-0-	-660	-0-	210	2	N	-0-			-0-
05	558	N	149	-0-	-409	-0-	149	2	N	-0-			-0-
06	600	N	124	-0-	-476	-0-	124	2	N	-0-			-0-
07	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2	N	-0-			-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2	N	-0-			-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-			-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

04	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2	N	-0-			5
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			5
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2	N	-0-			5
07	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2	N	-0-			5
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			5
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2	Y	-0-			45
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	Y	-0-			45
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2	Y	-0-			45
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-			45
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-			45
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2	Y	-0-			45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 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-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	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	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

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2515	2	30	9	N	27					140
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2524	2	41	9	N	37	129	1			48
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2356	2	25	9	N	23					71
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2177	2	18	9	N	16					87
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1920	2	15	9	N	14					101
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					101

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	13					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					153
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					22
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					22
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					22
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					22
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

04	660	N	587	-0-	-73	-0-	31	1	556	2	N	-0-					-0-
05	682	N	432	-0-	-250	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
06	660	N	258	-0-	-402	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	54	1	866	2	N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	784	2	N	-0-					-0-
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	N	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	58	1			50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	164	1			50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	167	1			24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	91	1			24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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-

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	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	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

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

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

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 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	10					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	103	1			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					101
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					107

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 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	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

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	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-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 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	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-

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 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	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-

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	390	4	50	9	N	45					144
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	403	4	45	9	N	41					185
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	390	4	51	9	N	46	168	1	3	8	60
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	403	4	41	9	N	37					97
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	351	4	30	9	N	27					124
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	36	9			N	33					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	12					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	95	1			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					45

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	101	1			65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

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

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					221
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	175	1			55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					71

PARKER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	113	1			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					42

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	66	1			88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					116

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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		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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-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

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
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		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	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

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	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

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

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	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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-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

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	0	N	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 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	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 (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	9	1	136	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	Z	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-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-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-

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

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	499					Y	-0-					147
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					147
06	499	N	-0-	-0-	-499	-0-					Y	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					153
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	68	X	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	Y	7					42
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	T. A.		-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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

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-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 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

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-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

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

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

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

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

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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	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	424	-0-	424	424	424	2			N	-0-					114
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	424					N	NO RPT					114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	231	1	1480	2	N	30					75
							33	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	239	1	1361	2	N	37					112
							41	9									
06	1830	N	1327	-0-	-503	-0-	229	1	1070	2	N	25					137
							28	9									
07	1798	N	1500	-0-	-298	-0-	239	1	1248	2	N	12					149
							13	9									
08	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	239	1	1197	2	N	5					154
							6	9									
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	232	1	1111	2	N	59	188	1			25
							65	9									

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

04	990	N	681	-0-	-309	-0-	681	3			N	-0-					47
05	1023	N	877	-0-	-146	-0-	877	3			N	-0-					47
06	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	3			N	-0-					47
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					47
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					47
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					47

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

04	T. A.		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-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					14
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					14
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					14
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					14
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					14
09	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	2			N	-0-					14

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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					89
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1679	2	15	9	N	14					103
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2078	2	8	9	N	7					110
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2134	2	13	9	N	12					122
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2128	2	26	9	N	24					146
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					146

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	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1381	2	21	9	N	19					78
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	N	15					93
06	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	1539	2	31	9	N	28					121
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1585	2	39	9	N	35					156
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1623	2	42	9	N	38					194
09	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	1323	2	20	9	N	18					212

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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					42
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1146	2	19	9	N	17					59
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					59
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1297	2	29	9	N	26	65	1			20
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					20
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1171	2	26	9	N	24					44

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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					108
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					108
06	1350	N	889	-0-	-461	-0-	886	2	3	9	N	3					111
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-	72	1			39
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					39
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1054	2	8	9	N	7					46

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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1098	2	19	9	N	17					56
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1429	2	17	9	N	15					71
06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1310	2	14	9	N	13					84
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1370	2	9	9	N	8	73	1			19
08	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1384	2	15	9	N	14					33
*09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	N	11					44

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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					153
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					153
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	809	2	2	9	N	2					155
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	924	2	14	9	N	13					168
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					168
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	68	1			100

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	756	2	10	9	N	9					57
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	734	2	10	9	N	9					66
06	780	N	632	-0-	-148	-0-	622	2	10	9	N	9					75
07	806	N	759	-0-	-47	-0-	757	2	2	9	N	2					77
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	747	2	19	9	N	17					94
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	N	6					100

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					121
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1233	2	15	9	N	14	71	1			64
06	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	1218	2	22	9	N	20					84
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1425	2	19	9	N	17					101
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1409	2	18	9	N	16					117
*09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-	92	1			25

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1679	2	20	9	N	18					170
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-	125	1			45
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1609	2	21	9	N	19					64
07	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1709	2	19	9	N	17					81
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1718	2	20	9	N	18					99
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1616	2	20	9	N	18					117

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1070	2	15	9	N	14					58
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1118	2	17	9	N	15					73
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1247	2	17	9	N	15					88
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1406	2	25	9	N	23	57	1			54
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1359	2	17	9	N	15					69
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1379	2	20	9	N	18					87

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

04	2373	N	2323	-0-	-50	-0-	2292	2	31	9	N	28					155
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-	136	1			19
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2637	2	52	9	N	47					66
07	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					66
08	2325	X	2070	-0-	-255	-0-	2056	2	14	9	N	13					79
09	2250	X	2098	-0-	-152	-0-	2077	2	21	9	N	19					98

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1420	2	11	9	N	10					127
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1452	2	11	9	N	10					137
06	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1561	2	15	9	N	14					151
07	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1420	2	18	9	N	16					167
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1469	2	17	9	N	15					182
09	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	1532	2	18	9	N	16					198

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

04	2760	X	2737	-0-	-23	-0-	2714	2	23	9	N	21	113	1			31
05	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	2747	2	15	9	N	14					45
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2971	2	19	9	N	17					62
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3032	2	17	9	N	15					77
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2947	2	13	9	N	12					89
09	2760	X	2749	-0-	-11	-0-	2735	2	14	9	N	13					102

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1702	-0-	-248	-0-	1678	2	24	9	N	22					64
05	2201	N	1776	-0-	-425	-0-	1758	2	18	9	N	16					80
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2362	2	31	9	N	28					108
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2130	2	21	9	N	19	97	1			30
08	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	1349	2	21	9	N	19					49
09	2130	N	1578	-0-	-552	-0-	1553	2	25	9	N	23					72

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1551	2	19	9	N	17					101
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1697	2	19	9	N	17					118
06	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	1683	2	19	9	N	17					135
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1701	2	10	9	N	9	120	1			24
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1692	2	15	9	N	14					38
09	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	1510	2	14	9	N	13					51

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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					143
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					143
06	1830	N	1684	-0-	-146	-0-	1639	2	45	9	N	41					184
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-	148	1			36
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					36
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1806	2	21	9	N	19					55

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	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	1473	2	22	9	N	20					47
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1797	2	20	9	N	18					65
06	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1890	2	21	9	N	19					84
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2061	2	21	9	N	19					103
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2081	2	12	9	N	11					114
*09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1905	2	20	9	N	18					132

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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-	93	1			51
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1503	2	14	9	N	13					64
06	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1510	2	41	9	N	37					101
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1658	2	20	9	N	18					119
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1657	2	15	9	N	14	63	1			70
09	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1517	2	21	9	N	19					89

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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					1
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					1
06	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1001	2	77	9	N	70					71
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1139	2	23	9	N	21					92
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					92
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-					92

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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1231	2	12	9	N	11					87
05	1705	N	1082	-0-	-623	-0-	1078	2	4	9	N	4					91
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1621	2	34	9	N	31					122
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					122
08	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			N	-0-					122
09	1650	N	1246	-0-	-404	-0-	1235	2	11	9	N	10					132

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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	2700	N	1420	-0-	-1280	-0-	1400	2	20	9	N	18					91
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1971	2	89	9	N	81	160	1			12
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1856	2	18	9	N	16					28
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1942	2	19	9	N	17					45
08	2046	N	1737	-0-	-309	-0-	1736	2	1	9	N	1					46
09	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	1583	2	14	9	N	13					59

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	1200	N	925	-0-	-275	-0-	916	2	9	9	N	8					44
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					44
06	2040	N	1856	-0-	-184	-0-	1856	2			N	-0-					44
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1698	2	21	9	N	19					63
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					63
09	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1720	2			N	-0-					63

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	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	1491	2			N	-0-					19
05	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1354	2	40	9	N	36					55
06	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1640	2	11	9	N	10					65
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1974	2	22	9	N	20					85
08	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1315	2	9	9	N	8					93
09	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1508	2			N	-0-					93

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	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1826	2	20	9	N	18					36
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1813	2	19	9	N	17					53
06	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	1795	2	43	9	N	39					92
07	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1898	2	13	9	N	12					104
*08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1889	2	11	9	N	10					114
09	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	1733	2			N	-0-					114

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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1931	2	35	9	N	32					67
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1864	2	30	9	N	27					94
06	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	1783	2	23	9	N	21					115
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2042	2	8	9	N	7					122
08	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1871	2	13	9	N	12					134
*09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					134

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	1770	N	1391	-0-	-379	-0-	1391	2			N	-0-					20
05	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	1031	2			N	-0-					20
06	1770	N	960	-0-	-810	-0-	960	2			N	-0-					20
07	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	1004	2			N	-0-					20
08	1023	N	750	-0-	-273	-0-	750	2			N	-0-					20
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1414	2	41	9	N	37					57

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	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1983	2	13	9	N	12					122
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1986	2	8	9	N	7	56	1			73
06	2640	N	1653	-0-	-987	-0-	1645	2	8	9	N	7					80
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2121	2	24	9	N	22					102
08	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1913	2	13	9	N	12					114
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1764	2	10	9	N	9					123

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1544	2	6	9	N	5					134
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1531	2	28	9	N	25	65	1			94
06	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	1643	2	18	9	N	16					110
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1723	2	19	9	N	17	76	1			51
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1616	2	14	9	N	13					64
09	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1565	2	14	9	N	13					77

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	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2206	2	15	9	N	14	179	1			19
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2069	2	75	9	N	68					87
06	2310	N	1835	-0-	-475	-0-	1834	2	1	9	N	1					88
07	2294	N	1885	-0-	-409	-0-	1873	2	12	9	N	11					99
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2671	2	48	9	N	44					143
*09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2370	2	19	9	N	17	123	1			37

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	840	N	749	-0-	-91	-0-	743	2	6	9	N	5					129
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-	110	1			19
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	753	2			N	-0-					19
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	794	2	17	9	N	15					34
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3					37
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					37

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	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1120	2	65	9	N	59	99	1			70
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1328	2	48	9	N	44					114
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	2	11	9	N	10					124
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1576	2	52	9	N	47					171
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1567	2	22	9	N	20	167	1			24
09	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	1311	2	25	9	N	23					47

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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1349	2	22	9	N	20					115
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1392	2	19	9	N	17					132
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1504	2	19	9	N	17					149
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17	9	N	15	135	1			29
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1546	2	23	9	N	21					50
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1429	2	17	9	N	15					65

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	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1927	2	51	9	N	46					138
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					138
06	2280	N	2078	-0-	-202	-0-	2077	2	1	9	N	1					139
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2192	2	53	9	N	48	111	1			76
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					76
09	2070	N	1894	-0-	-176	-0-	1849	2	45	9	N	41	38	1			79

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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-	123	1			16
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1161	2	24	9	N	22					38
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1098	2	21	9	N	19					57
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					57
08	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1022	2	37	9	N	34					91
09	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	990	2	14	9	N	13					104

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					44
05	1147	N	908	-0-	-239	-0-	908	2			N	-0-					44
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					44
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					44
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					44
09	1050	N	815	-0-	-235	-0-	815	2			N	-0-					44

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	2220	N	1859	-0-	-361	-0-	1848	2	11	9	N	10					90
05	2294	N	1727	-0-	-567	-0-	1727	2			N	-0-					90
06	2220	N	1988	-0-	-232	-0-	1949	2	39	9	N	35					125
*07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2050	2	35	9	N	32					157
*08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					157
09	1980	N	1749	-0-	-231	-0-	1749	2			N	-0-					157

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	X	2270	-0-	-730	-0-	2247	2	23	9	N	21	55	1			79
05	2511	X	2138	-0-	-373	-0-	2130	2	8	9	N	7					86
06	2790	X	2240	-0-	-550	-0-	2220	2	20	9	N	18					104
07	2883	X	2188	-0-	-695	-0-	2180	2	8	9	N	7					111
08	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2027	2	34	9	N	31					142
*09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2266	2	9	9	N	8					150

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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1429	2	6	9	N	5					31
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					31
06	1380	N	970	-0-	-410	-0-	967	2	3	9	N	3					34
07	1426	N	1071	-0-	-355	-0-	1041	2	30	9	N	27	42	1			19
08	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	1013	2			N	-0-					19
*09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1334	2	19	9	N	17					36

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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-	82	1			54
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1740	2	8	9	N	7					61
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1745	2	8	9	N	7					68
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1883	2	20	9	N	18					86
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1719	2	6	9	N	5					91
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1648	2	8	9	N	7					98

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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					56
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	751	2	8	9	N	7	33	1			30
06	900	N	720	-0-	-180	-0-	657	2	63	9	N	57					87
07	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					87
08	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					87
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			N	-0-					87

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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					104
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					104
06	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	1903	2	30	9	N	27					131
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2006	2	7	9	N	6					137
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					137
09	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	1783	2	22	9	N	20					157

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1362	2	14	9	N	13					67
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					67
06	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1359	2	22	9	N	20					87
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					87
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					87
09	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					87

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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-	125	1			40
05	2046	N	1728	-0-	-318	-0-	1728	2			N	-0-					40
06	2130	N	1881	-0-	-249	-0-	1881	2			N	-0-					40
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2688	2	4	9	N	4					44
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					44
*09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2247	2	43	9	N	39					83

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	1650	N	1484	-0-	-166	-0-	1436	2	48	9	N	44					113
05	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			N	-0-					113
06	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	1425	2	34	9	N	31					144
07	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1480	2	7	9	N	6	109	1			41
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1574	2	17	9	N	15					56
09	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	1357	2	12	9	N	11					67

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					36
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					36
06	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	2			N	-0-					36
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					36
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					36
09	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					36

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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1658	2	35	9	N	32					48
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1651	2	25	9	N	23					71
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1665	2	51	9	N	46					117
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1773	2	22	9	N	20					137
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1739	2	19	9	N	17					154
09	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1620	2	28	9	N	25	162	1			17

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	3390	X	2531	-0-	-859	-0-	2497	2	34	9	N	31	180	1			28
05	3503	X	2583	-0-	-920	-0-	2554	2	29	9	N	26					54
06	3390	X	2126	-0-	-1264	-0-	2106	2	20	9	N	18					72
07	2945	X	1611	-0-	-1334	-0-	1583	2	28	9	N	25					97
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3129	2	45	9	N	41	111	1			27
*09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2989	2	25	9	N	23					50

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	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	993	2	17	9	N	15					45
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	993	2	33	9	N	30					75
06	1080	N	894	-0-	-186	-0-	850	2	44	9	N	40					115
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	990	2	32	9	N	29					144
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1105	2	14	9	N	13					157
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	864	2	3	9	N	3					160

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					22
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2103	2	11	9	N	10					32
06	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	2131	2	119	9	N	108					140
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2266	2	35	9	N	32					172
*08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2211	2	45	9	N	41					213
09	2250	N	2032	-0-	-218	-0-	2032	2			N	-0-	190	1			23

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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1778	2	35	9	N	32					102
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1474	2	57	9	N	52					154
06	2070	N	1718	-0-	-352	-0-	1678	2	40	9	N	36					190
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1914	2	3	9	N	3	93	1			100
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1855	2	32	9	N	29					129
*09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1710	2	31	9	N	28					157

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	960	N	936	-0-	-24	-0-	914	2	22	9	N	20					152
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	925	2	24	9	N	22					174
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	888	2	29	9	N	26					200
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	950	2	19	9	N	17	178	1			39
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20					59
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	933	2	20	9	N	18					77

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	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	1666	2	41	9	N	37					67
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1686	2	68	9	N	62					129
06	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1729	2	25	9	N	23					152
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1840	2	41	9	N	37	132	1			57
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1799	2	64	9	N	58					115
09	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	1675	2	43	9	N	39					154

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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					26
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					26
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2			N	-0-					26
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					26
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1					27
09	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	1196	2			N	-0-					27

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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1458	2	3	9	N	3					182
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	N	2					184
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1					185
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					185
*08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	2	2	9	N	2					187
09	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	1492	2			N	-0-	162	1			25

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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1535	2	6	9	N	5					207
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					207
06	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	1561	2			N	-0-					207
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1712	2	59	9	N	54	179	1			82
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	2	14	9	N	13					95
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1578	2	15	9	N	14					109

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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	2640	X	2374	-0-	-266	-0-	2322	2	52	9	N	47					97
05	2480	X	2435	-0-	-45	-0-	2372	2	63	9	N	57					154
06	2670	X	2430	-0-	-240	-0-	2394	2	36	9	N	33					187
07	2759	X	2592	-0-	-167	-0-	2547	2	45	9	N	41	181	1			47
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2503	2	46	9	N	42					89
09	2430	N	2241	-0-	-189	-0-	2201	2	40	9	N	36					125

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	570	N	498	-0-	-72	-0-	496	2	2	9	N	2					67
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					67
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					67
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					67
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					67
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					67

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	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	1038	2			N	-0-					27
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1086	2	58	9	N	53					80
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	991	2	8	9	N	7					87
07	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	2			N	-0-					87
08	1147	N	722	-0-	-425	-0-	715	2	7	9	N	6	6	8			87
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	2	3	9	N	3					90

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	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1225	2	29	9	N	26					150
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1276	2	33	9	N	30					180
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1200	2	31	9	N	28	177	1	7	8	24
07	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1172	2	25	9	N	23					47
08	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1147	2	33	9	N	30					77
09	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1124	2	30	9	N	27					104

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-					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

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	780	N	410	-0-	-370	-0-	406	2	4	9	N	4					31
05	806	N	405	-0-	-401	-0-	368	2	37	9	N	34					65
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	384	2	3	9	N	3					68
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	376	2	4	9	N	4					72
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2					74
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	382	2	9	9	N	8					82

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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	750	N	485	-0-	-265	-0-	485	3			N	-0-					225
05	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	3			N	-0-					225
06	750	N	485	-0-	-265	-0-	485	3			N	-0-					225
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					225
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					225
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					225

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

04	180	X	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					105
05	186	X	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					105
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					105
07	155	X	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					105
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					105
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			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

04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					116
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					116
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					116
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					116
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					116
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					116

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2					21
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	771	2	12	9	Y	11	19	1	1	8	12
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	703	2	11	9	Y	10					22
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	668	2	7	9	Y	6					28
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					28
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					28

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

04	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					164
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					164
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	749	2	62	9	N	56	2	8			218
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					218
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	707	2	11	9	N	10					228
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	N	3	3	8			228

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	968	2	3	9	Y	3					20
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	988	2	3	9	Y	3					23
06	1050	N	944	-0-	-106	-0-	944	2			Y	-0-					23
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	Y	2					25
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	Y	1					26
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					12
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6	9	Y	5					17
06	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	2			Y	-0-					17
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					17
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					17
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					17

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	810	N	499	-0-	-311	-0-	499	2			N	-0-					159
05	682	N	441	-0-	-241	-0-	441	2			N	-0-					159
06	660	N	408	-0-	-252	-0-	408	2			N	-0-					159
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17	9	N	15	1	8			173
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					173
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	979	2	3	9	N	3	3	8			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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					246
05	1705	N	1137	-0-	-568	-0-	1133	2	4	9	N	4					250
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					250
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1254	2	28	9	N	25	183	1			92
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1173	2	43	9	N	39					131
09	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1054	2	3	9	N	3	3	8			131

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	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1144	2	4	9	Y	4					22
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1352	2	4	9	Y	4					26
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1115	2	1	9	Y	1					27
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	2	2	9	Y	2					29
08	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1339	2	1	9	Y	1					30
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					30

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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					46
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	2	19	9	Y	17	2	8			61
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					61
07	1581	N	1250	-0-	-331	-0-	1250	2			Y	-0-					61
08	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	2			Y	-0-					61
*09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					61

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	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	2			Y	-0-					8
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2	9	Y	2					10
06	870	N	766	-0-	-104	-0-	751	2	15	9	Y	14					24
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	663	2	12	9	Y	11	19	1			16
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	2	9	9	Y	8	1	8			23
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1098	2	23	9	Y	21	27	1			17

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 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	3030	X	2477	-0-	-553	-0-	2460	2	17	9	Y	15					55
05	3007	X	1612	-0-	-1395	-0-	1612	2			Y	-0-	55	5			-0-
06	2940	X	2539	-0-	-401	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2358	-0-	-680	-0-	2321	2	37	9	Y	34					34
08	3038	X	2306	-0-	-732	-0-	2298	2	8	9	Y	7	6	8			35
09	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	2353	2	2	9	Y	2	2	8			35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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	570	N	404	-0-	-166	-0-	401	2	3	9	Y	3					22
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	591	2	8	9	Y	7	13	1			16
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					16
07	403	N	202	-0-	-201	-0-	201	2	1	9	Y	1					17
08	589	N	458	-0-	-131	-0-	456	2	2	9	Y	2					19
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			Y	-0-					19

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	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1338	2			Y	-0-					45
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1695	2	19	9	Y	17	2	8			60
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					60
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					60
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					60
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					60

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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	2	3	9	Y	3					20
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	Y	3					23
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					23
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	Y	2					25
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			Y	-0-					25
09	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			Y	-0-					25

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	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2051	2	13	9	Y	12					25
05	2139	X	1322	-0-	-817	-0-	1322	2			Y	-0-	25	5			-0-
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2258	2	35	9	Y	32					32
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2233	2	8	9	Y	7	6	8			33
09	2160	N	2060	-0-	-100	-0-	2058	2	2	9	Y	2	2	8			33

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	4530	X	292	-0-	-4238	-0-	292	2			Y	-0-					7
05	4681	X	341	-0-	-4340	-0-	340	2	1	9	Y	1					8
06	480	X	456	-0-	-24	-0-	446	2	10	9	Y	9					17
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	447	2	8	9	Y	7	13	1			11
08	446	X	446	-0-	-0-	-0-	443	2	3	9	Y	3	1	8			13
*09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	496	2	9	9	Y	8	15	1			6

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	600	N	548	-0-	-52	-0-	546	2	2	9	Y	2					10
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	550	2	2	9	Y	2					12
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			Y	-0-					12
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	Y	1					13
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					13
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					13

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	1560	X	1351	-0-	-209	-0-	1348	2	3	9	Y	3					56
05	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1629	2	26	9	Y	24	40	1	2	8	38
06	1470	X	1385	-0-	-85	-0-	1364	2	21	9	Y	19	1	8			56
07	1395	X	1223	-0-	-172	-0-	1211	2	12	9	Y	11					67
08	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	1285	2	1	9	Y	1	1	8			67
09	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1265	2	1	9	Y	1	1	8			67

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					71
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2764	2	31	9	Y	28	4	8			95
06	2400	X	2397	-0-	-3	-0-	2397	2			Y	-0-					95
07	2697	X	2115	-0-	-582	-0-	2115	2			Y	-0-					95
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					95
09	2100	N	1255	-0-	-845	-0-	1255	2			Y	-0-					95

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	1260	X	1101	-0-	-159	-0-	1101	2			Y	-0-					8
05	1302	X	1214	-0-	-88	-0-	1211	2	3	9	Y	3	2	8			9
06	1260	X	1134	-0-	-126	-0-	1110	2	24	9	Y	22					31
07	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1662	2	29	9	Y	26	45	1			12
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1352	2	11	9	Y	10	2	8			20
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1226	2	26	9	Y	24	29	1	1	8	14

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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	Y	5					24
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	Y	9	17	1			16
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			Y	-0-					16
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	642	2	2	9	Y	2					18
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	705	2	4	9	Y	4					22
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					22

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	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1024	2	8	9	Y	7					28
05	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	1049	2	14	9	Y	13	25	1			16
06	1350	N	990	-0-	-360	-0-	990	2			Y	-0-					16
07	1054	N	967	-0-	-87	-0-	964	2	3	9	Y	3					19
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	Y	5					24
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					24

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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					33
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2	6	9	Y	5	2	8			36
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1202	2	25	9	Y	23					59
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2427	2	43	9	Y	39	66	1			32
08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2026	2	17	9	Y	15	3	8			44
09	1560	X	908	-0-	-652	-0-	890	2	18	9	Y	16	21	1			39

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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	Y	7					27
05	992	N	938	-0-	-54	-0-	926	2	12	9	Y	11	21	1			17
06	960	N	725	-0-	-235	-0-	725	2			Y	-0-					17
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	2	4	9	Y	4					21
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	Y	7					28
*09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					28

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	3060	X	3039	-0-	-21	-0-	3019	2	20	9	Y	18					80
05	2883	X	1836	-0-	-1047	-0-	1836	2			Y	-0-	80	5			-0-
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3677	2	61	9	Y	55					55
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3847	2	15	9	Y	14	10	8			59
09	3540	X	3408	-0-	-132	-0-	3404	2	4	9	Y	4	4	8			59

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1758	2	3	9	Y	3					70
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2811	2	47	9	Y	43	70	1	3	8	40
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2806	2	41	9	Y	37	1	8			76
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2439	2	24	9	Y	22					98
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	8			98
*09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	Y	1	1	8			98

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	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1758	2	8	9	Y	7					22
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1900	2	30	9	Y	27	47	1	2	8	-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1748	2	29	9	Y	26	1	8			25
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1712	2	17	9	Y	15					40
08	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1886	2	1	9	Y	1	1	8			40
09	1770	N	1639	-0-	-131	-0-	1638	2	1	9	Y	1	1	8			40

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	3090	X	1878	-0-	-1212	-0-	1865	2	13	9	Y	12					60
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4988	2	66	9	Y	60	113	1			7
06	3090	X	2146	-0-	-944	-0-	2146	2			Y	-0-					7
07	3193	X	1703	-0-	-1490	-0-	1697	2	6	9	Y	5					12
08	5053	X	1653	-0-	-3400	-0-	1643	2	10	9	Y	9					21
09	4890	X	1614	-0-	-3276	-0-	1614	2			Y	-0-					21

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	2700	X	2445	-0-	-255	-0-	2445	2			Y	-0-					28
05	2790	X	1160	-0-	-1630	-0-	1157	2	3	9	Y	3	2	8			29
06	3030	X	2137	-0-	-893	-0-	2090	2	47	9	Y	43					72
07	3131	X	1537	-0-	-1594	-0-	1511	2	26	9	Y	24	43	1			53
08	3131	X	2772	-0-	-359	-0-	2751	2	21	9	Y	19	4	8			68
*09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4109	2	86	9	Y	78	99	1	2	8	45

XTO ENERGY INC. 945936
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	780	N	571	-0-	-209	-0-	571	2			N	-0-					107
05	961	N	641	-0-	-320	-0-	641	2			N	-0-					107
06	870	N	733	-0-	-137	-0-	733	2			N	-0-					107
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					107
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					107
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	2			N	-0-					107

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	1350	N	629	-0-	-721	-0-	629	2			Y	-0-					8
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					8
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1634	2	26	9	Y	24					32
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					32
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					32
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					32

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					12
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					12
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					12
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					12
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					12
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					12

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	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

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	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	2			Y	-0-					140
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	268	2	4	9	Y	4					144
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	368	2	23	9	Y	21	153	1			12
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					12
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					12
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	314	2	2	9	Y	2					14

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 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	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	24	1	1633	2	N	-0-					25
05	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	22	1	1448	2	N	58					83
							64	9									
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	25	1	1680	2	N	59					142
							65	9									
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	27	1	1783	2	N	4	104	1			42
							4	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	27	1	1797	2	N	-0-					42
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	26	1	1739	2	N	41					83
							45	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1109	-0-	-61	-0-	1109	2			Y	-0-					6
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					6
06	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1095	2	17	9	Y	15					21
07	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			Y	-0-					21
08	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	2			Y	-0-					21
09	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	2			Y	-0-					21

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	407	2	24	9	N	22					30
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					30
06	480	N	286	-0-	-194	-0-	286	2			N	-0-					30
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					30
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					30
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					30

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 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	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					21
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					21
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					21
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					21
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					21
09	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	52	1	1636	2	Y	30					40
							33	9									
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	51	1	1629	2	Y	6					46
							7	9									
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	47	1	1493	2	Y	20					66
							22	9									
07	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	50	1	1557	2	Y	3					69
							3	9									
08	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	48	1	1524	2	Y	11	72	1	2	8	6
							12	9									
09	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	47	1	1476	2	Y	10					16
							11	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

04	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			Y	-0-					15
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					15
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	Y	2					17
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2043	2	13	9	Y	12	27	1			2
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1442	2	4	9	Y	4					6
*09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					6

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

04	930	N	582	-0-	-348	-0-	582	2			N	-0-					14
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					14
06	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	1055	2			N	-0-					14
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					14
08	1488	N	641	-0-	-847	-0-	641	2			N	-0-					14
09	1050	N	558	-0-	-492	-0-	558	2			N	-0-					14

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	N	14					85
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1040	2	12	9	N	11					96
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1275	2	14	9	N	13					109
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1269	2	11	9	N	10	1	8			118
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1255	2	12	9	N	11	1	8			128
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1156	2	12	9	N	11	128	1			11

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					39
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1153	2	54	9	N	49					88
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1342	2	85	9	N	77	156	1			9
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1230	2	26	9	N	24	1	8			32
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1246	2	29	9	N	26	2	8			56
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					56

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	780	N	532	-0-	-248	-0-	532	2			N	-0-					115
05	837	N	546	-0-	-291	-0-	546	2			N	-0-					115
06	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			N	-0-					115
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	484	2	19	9	N	17					132
08	558	N	399	-0-	-159	-0-	382	2	17	9	N	15	2	8			145
09	600	N	398	-0-	-202	-0-	387	2	11	9	N	10	145	1			10

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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	595	2	18	9	Y	16					19
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3	9	Y	3					22
06	600	N	482	-0-	-118	-0-	465	2	17	9	Y	15					37
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1562	2	33	9	Y	30	50	1			17
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	Y	8					25
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	2	6	9	Y	5					30

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	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2008	2	36	9	N	33					192
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2012	2	37	9	N	34	181	1			45
06	2280	N	1942	-0-	-338	-0-	1870	2	72	9	N	65					110
07	2108	N	1897	-0-	-211	-0-	1894	2	3	9	N	3	1	8			112
08	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	1993	2	44	9	N	40					152
*09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1930	2	35	9	N	32					184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	944	-0-	-106	-0-	29	1	915	2	Y	-0-					16
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	35	1	1129	2	Y	-0-					16
06	1050	N	946	-0-	-104	-0-	29	1	904	2	Y	12	26	1			2
							13	9									
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	33	1	1047	2	Y	-0-					2
08	1178	N	891	-0-	-287	-0-	27	1	864	2	Y	-0-					2
09	960	N	787	-0-	-173	-0-	24	1	763	2	Y	-0-					2

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 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	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	45	1	2821	2	Y	-0-					6
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	41	1	2609	2	Y	20					26
							22	9									
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	39	1	2479	2	Y	-0-					26
07	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	39	1	2471	2	Y	-0-					26
08	2976	X	2289	-0-	-687	-0-	36	1	2253	2	Y	-0-					26
09	2880	X	1923	-0-	-957	-0-	30	1	1893	2	Y	-0-					26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1101	-0-	-39	-0-	1072	2	29	9	N	26	146	1			12
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					12
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					12
07	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					12
08	1116	N	979	-0-	-137	-0-	979	2			N	-0-					12
09	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	2			N	-0-					12

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2463	-0-	-537	-0-	2463	2			N	-0-					18
05	2542	X	2365	-0-	-177	-0-	2365	2			N	-0-					18
06	2820	X	2150	-0-	-670	-0-	2150	2			N	-0-					18
07	2914	X	2301	-0-	-613	-0-	2300	2	1	9	N	1	1	8			18
08	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	2705	2			N	-0-					18
*09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					18

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1325	2	31	9	N	28					117
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1323	2	14	9	N	13	108	1			22
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					22
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					22
08	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					22
09	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-					22

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	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1010	2			N	-0-					28
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1377	2	23	9	N	21					49
06	1170	N	123	-0-	-1047	-0-	123	2			N	-0-					49
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					49
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					49
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	1497	2	46	9	N	42					88
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1804	2	15	9	N	14					102
06	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1712	2	15	9	N	14					116
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1750	2	80	9	N	73	171	1	2	8	16
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1726	2	41	9	N	37	2	8			51
09	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	1615	2	33	9	N	30					81

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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	533	2	17	9	Y	15					124
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	720	2	12	9	Y	11					135
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	665	2	12	9	Y	11	130	1			16
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					16
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	819	2	21	9	Y	19					35
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					35

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	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					7
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					7
06	660	N	429	-0-	-231	-0-	429	2			N	-0-					7
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					7
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					7
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					32
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1386	2	117	9	Y	106	84	1			54
06	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	1570	2			Y	-0-					54
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					54
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					54
09	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1554	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	2670	X	2475	-0-	-195	-0-	2475	2			N	-0-					15
05	2728	X	2540	-0-	-188	-0-	2527	2	13	9	N	12					27
06	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	2399	2	64	9	N	58					85
07	2666	X	2305	-0-	-361	-0-	2269	2	36	9	N	33					118
08	2542	N	2229	-0-	-313	-0-	2151	2	78	9	N	71	172	1			17
09	2460	N	2086	-0-	-374	-0-	2086	2			N	-0-					17

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	1950	N	1496	-0-	-454	-0-	1485	2	11	9	N	10					112
05	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1609	2	23	9	N	21					133
06	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	1664	2	11	9	N	10					143
07	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	1370	2			N	-0-					143
08	1643	N	1279	-0-	-364	-0-	1279	2			N	-0-					143
09	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	1526	2			N	-0-					143

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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					14
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					14
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					14
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					14
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2044	2	189	9	Y	172					186
*09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1958	2	1	9	Y	1	174	1			13

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	1050	N	922	-0-	-128	-0-	922	2			Y	-0-					20
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					20
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					20
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					20
08	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			Y	-0-					20
09	1350	N	1157	-0-	-193	-0-	1157	2			Y	-0-					20

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	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			N	-0-					33
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					33
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					33
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					33
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					33
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	19	1	1259	2	N	7					118
							8	9									
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	21	1	1398	2	N	9					127
							10	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	19	1	1241	2	N	10					137
							11	9									
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	19	1	1287	2	N	7					144
							8	9									
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	19	1	1258	2	N	4					148
							4	9									
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	18	1	1214	2	N	14	151	1			11
							15	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					19
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2					21
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	204	2	116	9	N	105					126
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	146	2	6	9	N	5	118	1			13
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					13
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					13

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

04	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	2			N	-0-					34
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					34
06	870	N	482	-0-	-388	-0-	482	2			N	-0-					34
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					34
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					34
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	952	2	102	9	N	93					127

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

04	1380	N	1084	-0-	-296	-0-	1084	2			N	-0-					23
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					23
06	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1134	2	77	9	N	70					93
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1086	2	3	9	N	3	70	1			26
08	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1178	2			N	-0-					26
09	1200	N	914	-0-	-286	-0-	914	2			N	-0-					26

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	16	1	1063	2	N	-0-					87
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	16	1	1068	2	N	-0-					87
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	16	1	1067	2	N	-0-					87
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	18	1	1229	2	N	-0-					87
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	16	1	1068	2	N	-0-					87
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	16	1	1090	2	N	-0-					87

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	2	9	9	N	8					145
05	1891	N	1591	-0-	-300	-0-	1568	2	23	9	N	21	144	1			22
06	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	1603	2	22	9	N	20					42
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	N	18					60
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1721	2	11	9	N	10					70
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1693	2	11	9	N	10					80

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	2	11	9	N	10					30
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1064	2	8	9	N	7					37
06	1170	N	974	-0-	-196	-0-	971	2	3	9	N	3					40
07	1178	N	899	-0-	-279	-0-	899	2			N	-0-					40
08	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-					40
09	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					40

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

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

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

04	1200	N	753	-0-	-447	-0-	11	1	729	2	N	12					142
							13	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	13	1	893	2	N	-0-					142
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	14	1	960	2	N	-0-					142
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	11	1	724	2	N	-0-					142
08	899	N	866	-0-	-33	-0-	13	1	853	2	N	-0-					142
09	960	N	844	-0-	-116	-0-	12	1	790	2	N	38	139	1			41
							42	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2785	2	88	9	N	80					100
05	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	2093	2	113	9	N	103	185	1			18
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					18
07	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	2056	2			N	-0-					18
08	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			N	-0-					18
09	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	1992	2			N	-0-					18

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					85
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					85
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	586	2	9	9	N	8					93
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					93
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	N	4					97
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					97

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

04	1590	N	1390	-0-	-200	-0-	1388	2	2	9	Y	2	119	1			11
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					11
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					11
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					11
08	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			Y	-0-					11
09	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	1463	2			Y	-0-					11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 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-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					2
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					2
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1180	2	9	9	Y	8					10
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					10
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					10
09	1200	N	953	-0-	-247	-0-	953	2			Y	-0-					10

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

04	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	1033	2			Y	-0-					20
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					20
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					20
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					20
08	1116	N	987	-0-	-129	-0-	987	2			Y	-0-					20
09	1320	N	997	-0-	-323	-0-	997	2			Y	-0-					20

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					13
05	1364	N	756	-0-	-608	-0-	756	2			N	-0-					13
06	1110	N	735	-0-	-375	-0-	735	2			N	-0-					13
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					13
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					13
09	750	N	605	-0-	-145	-0-	605	2			N	-0-					13

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	Y	1	44	1			4
05	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			Y	-0-					4
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					4
07	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2			Y	-0-					4
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					4
09	720	N	140	-0-	-580	-0-	140	2			Y	-0-					4

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	35	1	1091	2	Y	-0-					78
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	33	1	1078	2	Y	-0-					78
06	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	33	1	1039	2	Y	61	128	1			11
							67	9									
07	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	34	1	1050	2	Y	-0-					11
08	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	32	1	1008	2	Y	-0-					11
09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	31	1	982	2	Y	-0-					11

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 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-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

04	750	N	729	-0-	-21	-0-	11	1	718	2	N	-0-					13
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	10	1	646	2	N	-0-					13
06	840	N	690	-0-	-150	-0-	10	1	680	2	N	-0-					13
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	12	1	769	2	N	-0-					13
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	12	1	810	2	N	-0-					13
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	11	1	759	2	N	-0-					13

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

04	960	N	508	-0-	-452	-0-	508	2			N	-0-					68
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	899	2	21	9	N	19					87
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	797	2	6	9	N	5					92
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					92
08	930	N	691	-0-	-239	-0-	672	2	19	9	N	17	2	8			107
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	739	2	6	9	N	5					112

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					1
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					1
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					1

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			Y	-0-					21
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					21
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	231	2	19	9	Y	17					38
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	238	2	106	9	Y	96	124	1			10
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	238	2	20	9	Y	18					28
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					28

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	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	53	1	1677	2	Y	30					41
							33	9									
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	40	1	1291	2	Y	5					46
							6	9									
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	42	1	1316	2	Y	20					66
							22	9									
07	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	42	1	1300	2	Y	4					70
							4	9									
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	43	1	1351	2	Y	9	73	1			6
							10	9									
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	50	1	1590	2	Y	10					16
							11	9									

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	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			Y	-0-					6
05	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			Y	-0-					6
06	1470	N	815	-0-	-655	-0-	798	2	17	9	Y	15					21
07	1426	N	883	-0-	-543	-0-	883	2			Y	-0-					21
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					21
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					21

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	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-					30
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	57	2	2	9	Y	2					32
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	44	2	1	9	Y	1	31	1			2
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					2
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					2
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					2

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-					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

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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					21
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	735	2	36	9	Y	33					54
06	690	N	486	-0-	-204	-0-	486	2			Y	-0-					54
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			Y	-0-					54
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					54
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	914	2	9	9	Y	8					62

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					11
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1154	2	36	9	Y	33					44
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					44
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					44
08	1178	N	889	-0-	-289	-0-	889	2			Y	-0-					44
09	1110	N	695	-0-	-415	-0-	691	2	4	9	Y	4					48

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	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1346	2	17	9	Y	15					18
05	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1368	2	3	9	Y	3					21
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1395	2	15	9	Y	14					35
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1432	2	31	9	Y	28	47	1			16
08	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1321	2	8	9	Y	7					23
09	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	1262	2	4	9	Y	4					27

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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1062	2	33	9	Y	30					37
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	2	8	9	Y	7					44
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1107	2	34	9	Y	31					75
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	984	2	29	9	Y	26	87	1			14
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1084	2	17	9	Y	15					29
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	982	2	12	9	Y	11					40

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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	546	2	19	9	Y	17					72
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	464	2	18	9	Y	16	83	1			5
06	750	N	616	-0-	-134	-0-	570	2	46	9	Y	42					47
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	510	2	14	9	Y	13					60
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	782	2	30	9	Y	27					87
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	Y	4	81	1			10

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	2850	N	2754	-0-	-96	-0-	43	1	2711	2	Y	-0-					11
05	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	44	1	2827	2	Y	40					51
							44	9									
06	2790	N	2578	-0-	-212	-0-	40	1	2538	2	Y	-0-					51
07	2852	N	2745	-0-	-107	-0-	43	1	2702	2	Y	-0-					51
08	2914	N	2906	-0-	-8	-0-	45	1	2861	2	Y	-0-					51
09	2580	N	2438	-0-	-142	-0-	38	1	2400	2	Y	-0-					51

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	2910	X	2695	-0-	-215	-0-	2559	2	136	9	N	124	151	1			15
05	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	2964	2			N	-0-					15
06	3090	X	2751	-0-	-339	-0-	2751	2			N	-0-					15
07	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	2926	2	17	9	N	15					30
08	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	2887	2	110	9	N	100					130
09	2880	X	2750	-0-	-130	-0-	2750	2			N	-0-					130

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4464	2	156	9	N	142	182	1			17
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4715	2	46	9	N	42					59
06	4500	X	4339	-0-	-161	-0-	4256	2	83	9	N	75					134
07	4774	X	3801	-0-	-973	-0-	3799	2	2	9	N	2	79	1			57
08	4774	X	4323	-0-	-451	-0-	4323	2			N	-0-					57
*09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4677	2	96	9	N	87					144

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					24
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					24
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					24
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					24
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					24
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					24

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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1899	2	50	9	N	45					77
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2093	2	44	9	N	40					117
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2141	2	33	9	N	30					147
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2120	2	30	9	N	27					174
08	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	1930	2	22	9	N	20	160	1			34
09	2160	N	124	-0-	-2036	-0-	124	2			N	-0-					34

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	14130	X	12620	-0-	-1510	-0-	12403	2	217	9	N	197	142	1			220
05	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13512	2	174	9	N	158	178	1			200
06	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	13821	2	244	9	N	222	187	1			235
07	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	13862	2	162	9	N	147	169	1			213
08	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	15427	2	221	9	N	201	172	1	2	8	240
09	14070	X	11110	-0-	-2960	-0-	10928	2	182	9	N	165	177	1			228

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	4380	X	4059	-0-	-321	-0-	3970	2	89	9	N	81	180	1			181
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4657	2	132	9	N	120	180	1			121
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4777	2	173	9	N	157	160	1			118
07	4867	X	4524	-0-	-343	-0-	4361	2	163	9	N	148					266
08	4867	X	4657	-0-	-210	-0-	4499	2	158	9	N	144					410
09	4950	X	3605	-0-	-1345	-0-	3577	2	28	9	N	25					435

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 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	4890	X	4016	-0-	-874	-0-	571	1	3379	2	N	60	171	1			19
							66	9									
05	4712	X	1836	-0-	-2876	-0-	313	1	1523	2	N	-0-					19
06	3660	X	2423	-0-	-1237	-0-	90	1	2333	2	N	-0-					19
07	4154	X	1802	-0-	-2352	-0-	94	1	1581	2	N	115					134
							127	9									
08	4154	X	3164	-0-	-990	-0-	94	1	3070	2	N	-0-					134
*09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	90	1	3933	2	N	60	168	1			26
							66	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	N	23					140
							25	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	105	1			N	-0-					86
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					86
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					86
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					86
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					86
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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	14B2 EXT		176	-0-	176	366	115	1	61	9	N	55					231
05	14B2 EXT		138	-0-	138	504	105	1	33	9	N	30	189	1			72
06	669	X	165	-0-	-504	-0-	101	1	64	9	N	58					130
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	102	1	77	9	N	70	180	1			20
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	101	1	88	9	N	80					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 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	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

XTA RESOURCES LLC 945943
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	715 2	32 9	N	29			90
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	865 2	2 9	N	2	90 1		2
06	840 N	711	-0-	-129	-0-	710 2	1 9	N	1			3
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			3
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			3
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			3

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

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

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	951 2	28 9	N	25			105
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1377 2	131 9	N	119	177 1		47
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1224 2	28 9	N	25			72
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1044 2	22 9	N	20			92
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1089 2	22 9	N	20			112
09	1050 N	981	-0-	-69	-0-	959 2	22 9	N	20			132

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
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-

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 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

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	3330	1860	-0-	-1470	-0-	1779	3	81	9	N	74					212
05	12455	6429	-0-	-6026	-0-	6286	3	143	9	N	130	190	1			152
06	15328	7859	-0-	-7469	-0-	7718	3	141	9	N	128					280
07	16201	8302	-0-	-7899	-0-	8131	3	171	9	N	155	190	1			245
*08	8133	8133	-0-	-0-	-0-	7984	3	149	9	N	135	186	1			194
*09	14816	7603	-0-	-7213	-0-	7504	3	99	9	N	90	189	1			95

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-

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

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 - P/A 12/13/19

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	319					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					47
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					47

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	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					45
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					45
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					45
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					45
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					45
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					45

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					89
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					89
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					89
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					89
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					89
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	2	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	1	1	172	2	N	-0-					-0-
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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	300	N	51	-0-	-249	-0-	1	1	50	2	N	-0-					20
05	310	N	3	-0-	-307	-0-	1	1	2	2	N	-0-					20
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					20
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	149	S	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	2	N	-0-					-0-
05	145	S	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-					-0-
06	127	S	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	N	-0-					-0-
07	155	S	116	-0-	-39	-0-	1	1	115	2	N	-0-					-0-
08	155	S	74	-0-	-81	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
09	120	S	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					64
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					64
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					64
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					64
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					64
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					37
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					37
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					37
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					37
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					37
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					37

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

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

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

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	78	-0-	-222	-0-	78	3			N	-0-					23
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					23
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					23
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					23
08	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					23
09	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	285	1	1481	2	N	-0-					69
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	297	1	1422	2	N	-0-					69
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	300	1	1534	2	N	-0-					69
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	296	1	1365	2	N	-0-					69
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	342	1	1584	2	N	-0-					69
*09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	227	1	1087	2	N	-0-					69

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 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	3120	X	579	-0-	-2541	-0-	93	1	486	2	Y	-0-					24
05	2542	X	403	-0-	-2139	-0-	70	1	333	2	Y	-0-					24
06	870	X	346	-0-	-524	-0-	57	1	289	2	Y	-0-					24
07	589	X	198	-0-	-391	-0-	35	1	163	2	Y	-0-					24
08	T. A.		153	-0-	153	153	27	1	126	2	Y	-0-					24
09	T. A.		232	-0-	232	385	40	1	192	2	Y	-0-					24

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 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	960	N	817	-0-	-143	-0-	132	1	685	2	N	-0-					21
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	135	1	645	2	N	-0-					21
06	1020	N	626	-0-	-394	-0-	102	1	524	2	N	-0-					21
07	837	N	659	-0-	-178	-0-	117	1	542	2	N	-0-					21
08	775	N	629	-0-	-146	-0-	112	1	517	2	N	-0-					21
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	187	1	899	2	N	-0-					21

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	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	1162	1	6048	2	Y	-0-					24
05	7223	X	7139	-0-	-84	-0-	1233	1	5906	2	Y	-0-					24
06	6990	X	6692	-0-	-298	-0-	1095	1	5597	2	Y	-0-					24
07	7223	X	6101	-0-	-1122	-0-	1087	1	5014	2	Y	-0-					24
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	1067	1	4937	2	Y	-0-					24
*09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	1196	1	5739	2	Y	-0-					24

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-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

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

84 ENERGY LLC 856467
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					135
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					135
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					135
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-	128	7			7
08	2542	N	2067	-0-	-475	-0-	2067	2			N	-0-					7
09	2400	N	1990	-0-	-410	-0-	1990	2			N	-0-					7

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					68
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					68
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					68
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	65	7			3
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					3
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					3

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	251	2	61	9	N	55	127	1			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	511	2	15	9	N	14					14
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					14

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

SHILOH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 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	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-

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	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	5			-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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	27	-0-	27	33	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	0	W	20	-0-	20	53	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	#	-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-

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	DLQ G-10		-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

04	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	2			N	-0-					17
05	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					17
06	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	2			N	-0-					17
07	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			N	-0-					17
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					17
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

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

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					57
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					57
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					57
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					57
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					57
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					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

04	1650	X	1362	-0-	-288	-0-	80	1	1282	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1714	-0-	-859	-0-	114	1	1600	2	Y	-0-					-0-
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3071	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	260	1	1846	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1332	2	Y	-0-			-0-
05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	86	1	1197	2	Y	-0-			-0-
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	218	1	1350	2	Y	-0-			-0-
07	1457	X	1328	-0-	-129	-0-	183	1	1145	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	199	1	1209	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	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	66	1	1053	2	Y	-0-			-0-
05	1147	X	418	-0-	-729	-0-	28	1	390	2	Y	-0-			-0-
06	1110	X	630	-0-	-480	-0-	88	1	542	2	Y	-0-			-0-
07	1147	X	512	-0-	-635	-0-	71	1	441	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	425	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	870	N	460	-0-	-410	-0-	27	1	433	2	Y	-0-			-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	80	1	1283	2	Y	-0-			-0-
05	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	84	1	1174	2	Y	-0-			-0-
06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	202	1	1253	2	Y	-0-			-0-
07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	241	1	1503	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	232	1	1408	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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	149	-0-	-192	-0-	10	1	139	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	15	1	91	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	73	1	454	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	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	1560	X	1549	-0-	-11	-0-	91	1	1458	2	Y	-0-			-0-
05	1612	X	1569	-0-	-43	-0-	105	1	1464	2	Y	-0-			-0-
06	1380	X	1157	-0-	-223	-0-	161	1	996	2	Y	-0-			-0-
07	1612	X	1293	-0-	-319	-0-	178	1	1115	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	127	1	772	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	1650	X	1026	-0-	-624	-0-	60	1	966	2	Y	-0-			-0-
05	1395	X	101	-0-	-1294	-0-	7	1	94	2	Y	-0-			-0-
06	1920	X	1237	-0-	-683	-0-	172	1	1065	2	Y	-0-			-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	255	1	1550	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	4680	X	4255	-0-	-425	-0-	250	1	4005	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	3757	-0-	-955	-0-	251	1	3506	2	Y	-0-					-0-
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	715	1	4311	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	660	1	4127	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	468	1	3321	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	1950	X	1858	-0-	-92	-0-	109	1	1749	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1757	-0-	-258	-0-	117	1	1640	2	Y	-0-					-0-
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	371	1	2301	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1806	-0-	-116	-0-	249	1	1557	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	227	1	1380	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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	120	1	1928	2	Y	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	130	1	1811	2	Y	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	254	1	1572	2	Y	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	305	1	1909	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	271	1	1645	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	210	N	152	-0-	-58	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	22	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	100	N	325	-0-	225	225	46	1	279	2	Y	-0-					-0-
*09	428	N	203	-0-	-225	-0-	29	1	174	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	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	299	-0-	-569	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	179	1	1109	2	Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	52	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	59	1	358	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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	47	1	750	2	Y	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	1827	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	173	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	167	1	1018	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

	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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	521	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	113	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	72	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	51	1	310	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

	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	5370	X	4017	-0-	-1353	-0-	236	1	3781	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	3752	-0-	-1797	-0-	251	1	3501	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	2863	-0-	-2507	-0-	398	1	2465	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	3503	-0-	-1302	-0-	483	1	3020	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	414	1	2517	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

	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	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	119	1	1907	2	Y	-0-					-0-
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	121	1	1687	2	Y	-0-					-0-
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	294	1	1825	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1462	-0-	-708	-0-	202	1	1260	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	201	1	1428	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

	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	840	N	399	-0-	-441	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	308	-0-	-715	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	71	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	94	1	585	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	75	1	455	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	210	N	207	-0-	-3	-0-	12	1	195	2	Y	-0-			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	2	Y	-0-			-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	52	1	326	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	2	Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 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	2640	X	2027	-0-	-613	-0-	119	1	1908	2	Y	-0-			-0-
05	2418	X	2129	-0-	-289	-0-	142	1	1987	2	Y	-0-			-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	474	1	2936	2	Y	-0-			-0-
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	353	1	2207	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	379	1	2306	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3032	-0-	-478	-0-	178	1	2854	2	Y	-0-			-0-
05	3627	X	2707	-0-	-920	-0-	181	1	2526	2	Y	-0-			-0-
06	3510	X	2038	-0-	-1472	-0-	296	1	1742	2	Y	-0-			-0-
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	495	1	3095	2	Y	-0-			-0-
08	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	829	1	4994	2	Y	-0-			-0-
*09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	429	1	2605	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	399	-0-	-111	-0-	23	1	376	2	Y	-0-			-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-			-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	74	1	437	2	Y	-0-			-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	221	1	1381	2	Y	-0-			-0-
08	100	N	3601	-0-	3501	3501	513	1	3088	2	Y	-0-			-0-
*09	3000	N	2054	-0-	-946	2555	290	1	1764	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 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	3060	X	2761	-0-	-299	-0-	162	1	2599	2	Y	-0-			-0-
05	3131	X	299	-0-	-2832	-0-	20	1	279	2	Y	-0-			-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-			-0-
07	3007	X	425	-0-	-2582	-0-	59	1	366	2	Y	-0-			-0-
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	362	1	2181	2	Y	-0-			-0-
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	196	1	1189	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3870	X	2699	-0-	-1171	-0-	158	1	2541	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	2501	-0-	-1498	-0-	167	1	2334	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	2276	-0-	-1594	-0-	331	1	1945	2	Y	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	460	1	2874	2	Y	-0-					-0-
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	884	1	5326	2	Y	-0-					-0-
*09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	414	1	2517	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	1230	X	962	-0-	-268	-0-	56	1	906	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	853	-0-	-387	-0-	57	1	796	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	160	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	100	N	2213	-0-	2113	2113	315	1	1898	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1040	-0-	-1960	153	147	1	893	2	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	1800	X	1581	-0-	-219	-0-	93	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1432	-0-	-428	-0-	96	1	1336	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1361	-0-	-439	-0-	198	1	1163	2	Y	-0-					-0-
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	275	1	1720	2	Y	-0-					-0-
08	100	N	3662	-0-	3562	3562	521	1	3141	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1735	-0-	-1265	2297	245	1	1490	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	2760	X	2364	-0-	-396	-0-	139	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2123	-0-	-729	-0-	142	1	1981	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2012	-0-	-748	-0-	292	1	1720	2	Y	-0-					-0-
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	428	1	2674	2	Y	-0-					-0-
08	100	N	5646	-0-	5546	5546	804	1	4842	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2972	-0-	-28	5518	420	1	2552	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	5820	X	5262	-0-	-558	-0-	309	1	4953	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5088	-0-	-926	-0-	340	1	4748	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	4897	-0-	-923	-0-	711	1	4186	2	Y	-0-					-0-
07	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	951	1	5945	2	Y	-0-					-0-
08	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	1983	1	11945	2	Y	-0-					-0-
*09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	1128	1	6002	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	498	X	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	411	-0-	-23	-0-	27	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	63	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	527	X	165	-0-	-362	-0-	23	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1980	X	1919	-0-	-61	-0-	113	1	1806	2	Y	-0-					-0-
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	153	1	2143	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1811	-0-	-169	-0-	263	1	1548	2	Y	-0-					-0-
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	396	1	2472	2	Y	-0-					-0-
08	100	N	3464	-0-	3364	3364	493	1	2971	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	51	-0-	-2949	415	7	1	44	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	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	374	2	30	9	N	27	174	1			49
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	400	2	31	9	N	28					77
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	577	2	19	9	N	17					94
07	403	N	72	-0-	-331	-0-	70	2	2	9	N	2					96
08	434	N	97	-0-	-337	-0-	97	2			N	-0-					96
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					96

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	168	1			136
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					136
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					136
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4762	2	149	9	N	135	180	1			5
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6627	2	41	9	N	37					42
06	4410	X	3555	-0-	-855	-0-	3531	2	24	9	N	22					64
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4847	2	35	9	N	32					96
*08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4743	2	47	9	N	43					139
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					139

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

04	2145	N	1327	-0-	-818	-0-	1136	2	191	9	N	174	179	1			10
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	928	2	165	9	N	150	158	1			2
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	750	2	53	9	N	48					50
07	802	X	802	-0-	-0-	-0-	739	2	63	9	N	57					107
*08	897	X	897	-0-	-0-	-0-	839	2	58	9	N	53					160
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					160

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17482	X	17482	-0-	-0- B	-0-	742	1	16740	2	Y	-0-					48
05	17964	X	17964	-0-	-0- B	-0-	754	1	17210	2	Y	-0-					48
06	17820	X	15408	-0-	-2412 B	-0-	687	1	14717	2	Y	4					52
							4	9									
07	18414	X	18384	-0-	-30 B	-0-	801	1	17583	2	Y	-0-					48
08	18414	X	17088	-0-	-1326 B	-0-	716	1	16372	2	Y	-0-					48
09	17490	X	13426	-0-	-4064 B	-0-	641	1	12785	2	Y	-0-					48

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 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	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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 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	960	N	581	-0-	-379 B	-0-	520	2	61	9	N	55	157	1			100
05	806	N	597	-0-	-209 B	-0-	487	2	110	9	N	100					200
06	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	850	2	53	9	N	48	168	1			80
07	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	829	2	77	9	N	70					150
08	589	N	379	-0-	-210 B	-0-	349	2	30	9	N	27					177
09	900	N	464	-0-	-436 B	-0-	464	2			N	-0-					177

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 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	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-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 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- B	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2021 - WELL PLUGGED 4-21-2021

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 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	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	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	573	-0-	-171 B	-0-	572	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

04	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1312	-0-	-98 B	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1339	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

04	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					174
05	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					174
06	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					174
07	837	N	709	-0-	-128 B	-0-	709	2			N	-0-					174
08	961	N	580	-0-	-381 B	-0-	579	2	1	9	N	1	1	8			174
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					174

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

04	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1172	2	2	9	Y	2					27
05	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1393	2	3	9	Y	3					30
06	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1325	2	7	9	Y	6					36
07	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1398	2	3	9	Y	3					39
08	1395	N	1296	-0-	-99 B	-0-	1295	2	1	9	Y	1	1	8			39
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					Y	NO RPT					39

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

04	720	N	543	-0-	-177 B	-0-	534	2	9	9	Y	8					39
05	930	N	444	-0-	-486 B	-0-	437	2	7	9	Y	6					45
06	600	N	398	-0-	-202 B	-0-	387	2	11	9	Y	10					55
07	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			Y	-0-					55
08	434	N	265	-0-	-169 B	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	8			55
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					Y	NO RPT					55

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2088	2	9	9	Y	8					36
05	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	2359	2	10	9	Y	9					45
06	2190	N	2163	-0-	-27 B	-0-	2148	2	15	9	Y	14					59
07	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	2531	2	24	9	Y	22					81
08	2356	N	2336	-0-	-20 B	-0-	2315	2	21	9	Y	19					100
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					Y	NO RPT					100

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	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					36
05	11	N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-					36
06	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			N	-0-					36
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					36
08	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					36
09	5	N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 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	360	N	177	-0-	-183 B	-0-	177	2			N	-0-					27
05	403	N	271	-0-	-132 B	-0-	271	2			N	-0-					27
06	360	N	198	-0-	-162 B	-0-	198	2			N	-0-					27
07	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					27
08	279	N	169	-0-	-110 B	-0-	169	2			N	-0-					27
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 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	1770	N	1133	-0-	-637 B	-0-	1114	2	19	9	N	17					42
05	1767	N	1281	-0-	-486 B	-0-	1262	2	19	9	N	17					59
06	1740	N	1099	-0-	-641 B	-0-	1088	2	11	9	N	10					69
07	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1231	2	147	9	N	134	182	1			21
08	1271	N	1212	-0-	-59 B	-0-	1212	2			N	-0-					21
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					21

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 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	270	N	85	-0-	-185 B	-0-	85	2			N	-0-					85
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	224	2	1	9	N	1					86
06	270	N	19	-0-	-251 B	-0-	19	2			N	-0-					86
07	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					86
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					86
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					86

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 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	780	N	545	-0-	-235 B	-0-	545	2			N	-0-					67
05	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-					67
06	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					67
07	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					67
08	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					67
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					67

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 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	1200	N	915	-0-	-285 B	-0-	915	2			N	-0-					113
05	1364	N	976	-0-	-388 B	-0-	976	2			N	-0-					113
06	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-					113
07	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					113
08	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					113
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					113

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 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	450	N	396	-0-	-54	B	-0-	396	2			N	-0-					86
05	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					86
06	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					86
07	403	N	320	-0-	-83	B	-0-	320	2			N	-0-					86
08	434	N	342	-0-	-92	B	-0-	342	2			N	-0-					86
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-					N	NO RPT					86

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	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					23
05	589	N	445	-0-	-144	B	-0-	445	2			N	-0-					23
06	480	N	218	-0-	-262	B	-0-	218	2			N	-0-					23
07	341	N	304	-0-	-37	B	-0-	304	2			N	-0-					23
08	434	N	200	-0-	-234	B	-0-	200	2			N	-0-					23
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					23

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	810	N	661	-0-	-149	B	-0-	539	2	122	9	N	111	182	1			46
05	837	N	279	-0-	-558	B	-0-	256	2	23	9	N	21					67
06	750	N	528	-0-	-222	B	-0-	507	2	21	9	N	19					86
07	682	N	616	-0-	-66	B	-0-	592	2	24	9	N	22					108
08	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	629	2	135	9	N	123	183	1	2	8	46
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	B	-0-					N	NO RPT					46

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	1260	N	966	-0-	-294	B	-0-	965	2	1	9	N	1					152
05	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	2			N	-0-					152
06	1410	N	1102	-0-	-308	B	-0-	1102	2			N	-0-					152
07	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	2			N	-0-					152
08	1426	N	1195	-0-	-231	B	-0-	1195	2			N	-0-					152
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	B	-0-					N	NO RPT					152

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	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2			N	-0-					62
05	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2			N	-0-					62
06	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					62
07	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2			N	-0-					62
08	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					62
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT					62

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

04	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	2 4	1 9	71	2	Y	4	3	1			2
05	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	3 10	1 9	96	2	Y	9	9	1			2
06	120	N	88	-0-	-32	B	-0-	3 9	1 9	76	2	Y	8	10	1			-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	3 10	1 9	93	2	Y	9	8	1			1
08	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	4 6	1 9	113	2	Y	5	5	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					1

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

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

04	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	21 8	1 9	620	2	Y	7	5	1			3
05	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	28 11	1 9	780	2	Y	10	9	1			4
06	1020	N	948	-0-	-72	B	-0-	31 4	1 9	913	2	Y	4	7	1			1
07	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	40 4	1 9	1278	2	Y	4	4	1			1
08	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	43 6	1 9	1339	2	Y	5	4	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					2

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

04	2396	N	2396	-0-	-0-	B	-0-	76 87	1 9	2233	2	Y	79	98	1			28
05	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	79 78	1 9	2166	2	Y	71	67	1			32
06	2314	N	2314	-0-	-0-	B	-0-	74 67	1 9	2173	2	Y	61	85	1			8
07	2385	N	2385	-0-	-0-	B	-0-	71 56	1 9	2258	2	Y	51	51	1			8
08	2371	N	2371	-0-	-0-	B	-0-	71 77	1 9	2223	2	Y	70	52	1			26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					26

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

04	3081	X	3081	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2959	2	Y	20	25	1			7
								22	9									
05	3152	X	3152	-0-	-0-	B	-0-	110	1	3022	2	Y	18	17	1			8
								20	9									
06	2998	X	2998	-0-	-0-	B	-0-	98	1	2885	2	Y	14	20	1			2
								15	9									
07	3236	X	3236	-0-	-0-	B	-0-	99	1	3124	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
08	3187	X	3187	-0-	-0-	B	-0-	98	1	3069	2	Y	18	13	1			7
								20	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	B	-0-					Y	NO RPT					7

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

04	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1834	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
05	2035	N	2035	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1956	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
06	2130	N	2066	-0-	-64	B	-0-	67	1	1992	2	Y	6	8	1			1
								7	9									
07	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	67	1	2118	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
08	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1799	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					3

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

04	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1116	2	Y	10	15	1			4
								11	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1237	2	Y	9	9	1			4
								10	9									
06	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1124	2	Y	8	11	1			1
								9	9									
07	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1086	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1091	2	Y	10	7	1			4
								11	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					4

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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5727	-0-	-1113	B	-0-	188	1	5539	2	Y	-0-					-0-
05	7471	X	6552	-0-	-919	B	-0-	230	1	6322	2	Y	-0-					-0-
06	6483	X	6483	-0-	-0-	B	-0-	212	1	6271	2	Y	-0-					-0-
07	7504	X	7504	-0-	-0-	B	-0-	230	1	7274	2	Y	-0-					-0-
08	7376	X	7376	-0-	-0-	B	-0-	228	1	7148	2	Y	-0-					-0-
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 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	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	5	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2311	N	2311	-0-	-0-	B	-0-	76 9	1 9	2226	2	Y	8	8	1			3
05	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-	63 8	1 9	1748	2	Y	7	7	1			3
06	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	54 7	1 9	1605	2	Y	6	8	1			1
07	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	51 6	1 9	1608	2	Y	5	5	1			1
08	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	53 8	1 9	1657	2	Y	7	5	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					3

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 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	4869	X	4869	-0-	-0-	B	-0-	159	1	4688	2	Y	20	18	1			7
								22	9									
05	5022	X	4977	-0-	-45	B	-0-	174	1	4783	2	Y	18	17	1			8
								20	9									
06	4920	X	4643	-0-	-277	B	-0-	151	1	4477	2	Y	14	20	1			2
								15	9									
07	5084	X	4999	-0-	-85	B	-0-	153	1	4833	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
08	5084	X	4835	-0-	-249	B	-0-	149	1	4666	2	Y	18	13	1			7
								20	9									
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	B	-0-					Y	NO RPT					7

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 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	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-	76	1	2253	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
05	2373	N	2373	-0-	-0-	B	-0-	83	1	2282	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
06	2460	N	2245	-0-	-215	B	-0-	73	1	2166	2	Y	5	7	1			1
								6	9									
07	2418	N	2362	-0-	-56	B	-0-	72	1	2286	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
08	2346	N	2346	-0-	-0-	B	-0-	72	1	2268	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					2

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 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	3120	X	3115	-0-	-5	B	-0-	102	1	3006	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
05	3270	X	3270	-0-	-0-	B	-0-	114	1	3148	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
06	3210	X	2947	-0-	-263	B	-0-	96	1	2844	2	Y	6	8	1			1
								7	9									
07	3317	X	3202	-0-	-115	B	-0-	98	1	3098	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
08	3317	X	3099	-0-	-218	B	-0-	95	1	2996	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	B	-0-					Y	NO RPT					3

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	5330	X	5330	-0-	-0-	B	-0-	289	1	5041	2	N	-0-					-0-
05	7045	X	7045	-0-	-0-	B	-0-	317	1	6728	2	N	-0-					-0-
06	7229	X	7229	-0-	-0-	B	-0-	272	1	6957	2	N	-0-					-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	B	-0-	222	1	4290	2	N	-0-					-0-
08	6308	X	6308	-0-	-0-	B	-0-	289	1	6019	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	2747	X	2747	-0-	-0-	B	-0-	551	1	2122	2	N	67	125	1			26
								74	9									
05	2620	X	2620	-0-	-0-	B	-0-	581	1	1972	2	N	61	47	1			40
								67	9									
06	3108	X	3108	-0-	-0-	B	-0-	521	1	2486	2	N	92	111	1			21
								101	9									
07	2852	X	1946	-0-	-906	B	-0-	475	1	1398	2	N	66	52	1			35
								73	9									
08	3205	X	3205	-0-	-0-	B	-0-	456	1	2684	2	N	59	63	1			31
								65	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	B	-0-					N	NO RPT					31

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	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	33	1	245	2	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	33	1	202	2	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	B	-0-	32	1	199	2	N	-0-					-0-
07	279	N	80	-0-	-199	B	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	13	1	72	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	2944	X	2944	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2847	2	Y	-0-					-0-
05	3044	X	3044	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2937	2	Y	-0-					-0-
06	2824	X	2824	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2732	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	3016	-0-	-22	B	-0-	93	1	2923	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2980	-0-	-58	B	-0-	92	1	2888	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	B	-0-					Y	NO RPT					-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	3430	X	3430	-0-	-0-	B	-0-	112	1	3308	2	Y	9	9	1			3
								10	9									
05	3441	X	3405	-0-	-36	B	-0-	119	1	3276	2	Y	9	8	1			4
								10	9									
06	3240	X	3155	-0-	-85	B	-0-	103	1	3043	2	Y	8	11	1			1
								9	9									
07	3534	X	3268	-0-	-266	B	-0-	100	1	3161	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	3534	X	3241	-0-	-293	B	-0-	100	1	3130	2	Y	10	7	1			4
								11	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	B	-0-					Y	NO RPT					4

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5999	X	5999	-0-	-0-	B	-0-	706	1	5293	2	N	-0-					-0-
05	6122	X	6122	-0-	-0-	B	-0-	865	1	5257	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5610	-0-	-90	B	-0-	784	1	4826	2	N	-0-					-0-
07	5960	X	5960	-0-	-0-	B	-0-	749	1	5211	2	N	-0-					-0-
08	6006	X	6006	-0-	-0-	B	-0-	899	1	5107	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 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	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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 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	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.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 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	-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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 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	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		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 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	235	N	235	-0-		-0-	B	-0-	3	1	232	2	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-		-0-	B	-0-	5	1	357	2	N	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-		-59	B	-0-	1	1	90	2	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-		-0-	B	-0-	4	1	300	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-		-0-	B	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 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	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	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	9810	X	7941	-0-		-1869	B	-10024	934	1	7007	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	6874	-0-		-3573	B	-10024	972	1	5902	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	6928	-0-		-1592	B	-10024	968	1	5960	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	8248	-0-		33	B	-9991	1036	1	7212	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7180	-0-		-1035	B	-9991	1075	1	6105	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	NO RPT	-0-		-7950	B	-9991					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	121	1	905	2	N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	150	1	914	2	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	53	1	324	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	796	-0-	-258	B	-0-	100	1	696	2	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	50	1	282	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 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	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	5	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	200	-0-	-160	B	-0-	3	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	202	-0-	-139	B	-0-	3	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	5	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4992	X	4992	-0-	-0-	B	-0-	164	1	4828	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	5056	-0-	-90	B	-0-	177	1	4879	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4548	-0-	-432	B	-0-	149	1	4399	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	5117	-0-	-29	B	-0-	157	1	4960	2	Y	-0-					-0-
08	5171	X	5171	-0-	-0-	B	-0-	160	1	5011	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 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	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

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 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	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-

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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	780	N	508	-0-	-272	B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
05	2870	N	2870	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2781	2	N	-0-			-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1724	2	N	-0-			-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1130	2	N	-0-			-0-
08	2883	N	1638	-0-	-1245	B	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
09	1800	N	374	-0-	-1426	B	-0-	374	2			N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

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

04	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	15	1	475	2	N	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	15	1	296	2	N	-0-			-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	13	1	480	2	N	-0-			-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-			-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

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-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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_____ 10/15/2021

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	90 N	80	-0-	-10	-0-	13	1	67	2	N	-0-					-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	N	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	19	1	66	2	N	-0-					-0-
*08	93 N	50	-0-	-43	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	13	1	40	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 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-					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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 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-

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	30	N	-0-	-0-	-30	-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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					101
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					101
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					101

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					38
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					38
06	780	N	554	-0-	-226	-0-	554	2			N	-0-					38
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					38
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					33
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					33
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					33
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					33
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					33
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					50
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					50
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					50
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					50
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					40
05	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					40
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					40
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					40
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	587	2	136	9	N	124	164	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					58
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					58
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					58
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					108
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					108
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					108
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					108
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-191	-0-	589	2			Y	-0-					29
05	1023	X	482	-0-	-541	-0-	482	2			Y	-0-					29
06	990	X	244	-0-	-746	-0-	244	2			Y	-0-					29
07	1023	X	988	-0-	-35	-0-	988	2			Y	-0-					29
08	0	O	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					33
05	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	2			N	-0-					33
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					33
07	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-					33
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					33
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					45
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					45
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					40
05	1240	N	871	-0-	-369	-0-	871	2			N	-0-					40
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					40
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					40
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					40
09	0		35	-0-	35	35	31	1	4	9	N	4	44	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	51	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					68
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					68
06	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	2			N	-0-					68
07	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					68
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					68
09	0		23	-0-	23	23	23	1			N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					70
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					32
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					32
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					32
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					32
05	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	2			N	-0-					32
06	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1194	2			N	-0-					32
07	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					32
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					32
09	0		24	-0-	24	24	24	1			N	-0-	32	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

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	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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					35
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					35
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					35
07	1767	N	72	-0-	-1695	-0-	72	2			N	-0-					35
08	372	N	83	-0-	-289	-0-	83	2			N	-0-					35
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					35

WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

04	240	N	215	-0-	-25	-0-	214	2	1	9	N	1					101
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	164	2	4	9	N	4					105
06	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	2			N	-0-					105
07	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-					105
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					105
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					105

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	2	41	9	N	37					49
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	15	2	28	9	N	25					74
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	7	2	24	9	N	22					96
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	12	2	19	9	N	17					113
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	2	100	9	N	91	156	1			48
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					48

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

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	270	N	88	-0-	-182	-0-	3	1	81	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

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	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	586	1	1368	2	N	170	209	1			60
							187	9									
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	578	1	1120	2	N	147	140	1			67
							162	9									
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	492	1	1037	2	N	129	179	1			17
							142	9									
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	477	1	1154	2	N	108	109	1			16
							119	9									
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	665	1	1169	2	N	160	115	1			61
							176	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

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	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

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	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

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	SWR 10		1442	-0-	1442	282250	66	1	1343	2	Y	30	42	1			8
							33	9									
05	SWR 10		483	-0-	483	282733	23	1	446	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
06	SWR 10		5690	-0-	5690	288423	262	1	5370	2	Y	53	54	1			7
							58	9									
07	SWR 10		5352	-0-	5352	293775	231	1	5069	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
08	SWR 10		5142	-0-	5142	298917	231	1	4835	2	Y	69	50	1			26
							76	9									
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	298917					Y	NO RPT					26

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 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	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-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

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

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	448	-0-	-0-	-0-	74	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	87	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	73	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	51	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	27	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1 20	1 9	23	2	Y	18	18	1			1
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	25	2	Y	5	5	1			1
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1 2	1 9	16	2	Y	2	3	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	44	2	Y	7	5	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	2	1	49	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	439	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1497	-0-	-1053	-0-	48	1	1405	2	N	40	51	1			14
							44	9									
05	2449	X	1932	-0-	-517	-0-	66	1	1823	2	N	39	34	1			19
							43	9									
06	2250	X	2192	-0-	-58	-0-	69	1	2042	2	N	74	84	1			9
							81	9									
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	70	1	2219	2	N	62	62	1			9
							68	9									
08	2232	X	2181	-0-	-51	-0-	64	1	2016	2	N	92	66	1			35
							101	9									
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					35

SLANT OPERATING, LLC 786697
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 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	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

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

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

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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-	-0-				Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-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

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

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

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

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

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 #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
05	14B2 EXT	-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

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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	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-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

04	390 N	312	-0-	-78	-0-	302	2	10	9	N	9					82
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	236	2	4	9	N	4					86
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	231	2	34	9	N	31					117
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	325	2	33	9	N	30	138	1			9
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	421	2	13	9	N	12	2	8			19
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					19

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

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-

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

04	4050 X	3978	-0-	-72	-0-	3954	2	24	9	N	22					131
05	4216 X	4051	-0-	-165	-0-	4038	2	13	9	N	12					143
06	4140 X	4010	-0-	-130	-0-	3941	2	69	9	N	63	175	1			31
07	4278 X	4091	-0-	-187	-0-	4085	2	6	9	N	5					36
08	4278 X	3337	-0-	-941	-0-	3312	2	25	9	N	23					59
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					59

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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

04	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	706	1	2075	2	N	14	166	1			14
							15	9									
05	3689	X	3032	-0-	-657	-0-	850	1	2167	2	N	14	17	1			11
							15	9									
06	3570	X	2964	-0-	-606	-0-	720	1	2221	2	N	21	27	1			5
							23	9									
07	3689	X	3606	-0-	-83	-0-	905	1	2684	2	N	15	12	1			8
							17	9									
08	3689	X	3132	-0-	-557	-0-	846	1	2268	2	N	16	14	1			10
							18	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					10

SLANT OPERATING, LLC 786697
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

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

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

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

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 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	5580	X	518	-0-	-5062	-0-	170	1	348	2	N	-0-					376
05	5766	X	393	-0-	-5373	-0-	170	1	223	2	N	-0-					376
06	5580	X	387	-0-	-5193	-0-	164	1	219	2	N	4					380
							4	9									
*07	2356	X	293	-0-	-2063	-0-	165	1	128	2	N	-0-					380
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	355	1	4578	2	N	-0-					376
*09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	336	1	3578	2	N	15					391
							17	9									

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2021 - WELL PLUGGED 4-14-2021

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2021 - WELL PLUGGED 4-7-2021

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	368	1	905	2	N	36	55	1			16
							40	9									
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	416	1	1098	2	N	30	26	1			20
							33	9									
06	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	364	1	1088	2	N	46	55	1			11
							51	9									
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	386	1	1514	2	N	32	26	1			17
							35	9									
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	380	1	1252	2	N	36	31	1			22
							40	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	1					1
							1	9									
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					-0-
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	2	1	158	2	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	11	1	784	2	N	13	30	1			2
							14	9									
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	12	1	808	2	N	18	16	1			4
							20	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	15	1	1090	2	N	25	23	1			6
							28	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	N	11	13	1			4
							12	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	12	1	781	2	N	9	3	1			10
							10	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1149	1	15	9	N	14	17	1			6
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	1	9	9	N	8	9	1			5
06	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1022	1	10	9	N	9	11	1			3
07	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1144	1	11	9	N	10	7	1			6
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	940	1	10	9	N	9	11	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	10	1	703	2	N	2	8	1			1
							2	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	534	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	540	N	460	-0-	-80	-0-	6	1	451	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	744	N	436	-0-	-308	-0-	6	1	428	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	6	1	415	2	N	3	2	1			2
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	1663	1	2139	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	2015	1	1829	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3669	-0-	-171	-0-	1743	1	1926	2	N	-0-					-0-
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	1813	1	2410	2	N	-0-					-0-
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	2149	1	1893	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	13	1	907	2	N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	15	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	14	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	16	1	1258	2	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	13	1	881	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	198	2	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	55	1	232	2	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	51	1	222	2	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	46	1	225	2	N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	59	1	242	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	95	1	482	2	N	9	22	1			4
							10	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	113	1	478	2	N	7	6	1			5
							8	9									
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	92	1	405	2	N	9	12	1			2
							10	9									
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	96	1	470	2	N	6	6	1			2
							7	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	95	1	392	2	N	7	5	1			4
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	182	1	924	2	N	14	20	1			6
							15	9									
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	216	1	915	2	N	12	10	1			8
							13	9									
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	168	1	736	2	N	17	21	1			4
							19	9									
07	1147	N	747	-0-	-400	-0-	124	1	612	2	N	10	10	1			4
							11	9									
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-	3	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	4	3	1			1
							4	9									
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	4	1	84	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-	1	1			1
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	5	4	1			2
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

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

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) //CONT.// 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	13	1	847	2	N	-0-					62
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					62
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					62
07	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			N	-0-					62
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	22	1	1081	2	N	-0-					62
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					62

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

04	600	N	563	-0-	-37	-0-	23	1	540	2	N	-0-					160
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					160
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					160
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					160
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	N	-0-					160
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	2			N	-0-					160

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

04	3480	X	2416	-0-	-1064	-0-	78	1	2307	2	N	28					125
							31	9									
05	2666	X	2228	-0-	-438	-0-	2195	2	33	9	N	30					155
06	3000	X	1594	-0-	-1406	-0-	1581	2	13	9	N	12					167
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3130	2	19	9	N	17					184
08	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	62	1	2408	2	N	12	163	1			33
							13	9									
*09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3765	2	11	9	N	10					43

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 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	3570	X	2601	-0-	-969	-0-	111	1	2490	2	N	-0-					147
05	3317	X	2260	-0-	-1057	-0-	2260	2			N	-0-					147
06	3210	X	2581	-0-	-629	-0-	2581	2			N	-0-					147
07	2697	X	1866	-0-	-831	-0-	1866	2			N	-0-					147
08	2697	X	2357	-0-	-340	-0-	101	1	2256	2	N	-0-					147
09	2610	X	1720	-0-	-890	-0-	1720	2			N	-0-					147

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 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-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					37
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					37
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					37
07	775	N	136	-0-	-639	-0-	111	3	25	9	N	23					60
08	372	N	104	-0-	-268	-0-	104	3			N	-0-					60
09	570	N	339	-0-	-231	-0-	320	3	19	9	N	17					77

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	1470	N	1094	-0-	-376	-0-	1085	3	9	9	N	8					77
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	3	4	9	N	4					81
06	1380	N	1008	-0-	-372	-0-	1006	3	2	9	N	2					83
07	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1020	3	10	9	N	9					92
08	1116	N	999	-0-	-117	-0-	986	3	13	9	N	12					104
09	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	3			N	-0-					104

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	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	1208	3	8	9	N	7					67
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	3	1	9	N	1					68
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	3			N	-0-					68
07	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1203	3	22	9	N	20					88
08	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1180	3	13	9	N	12					100
09	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	1010	3	13	9	N	12					112

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	3			N	-0-					67
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	3			N	-0-					67
06	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	3			N	-0-					67
07	620	N	270	-0-	-350	-0-	261	3	9	9	N	8					75
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	700	3	25	9	N	23					98
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	554	3	14	9	N	13					111

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

04	750	N	510	-0-	-240	-0-	510	3			N	-0-					37
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					37
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					37
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1153	3	12	9	N	11					48
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	939	3	11	9	N	10					58
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	795	3	19	9	N	17					75

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

04	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1292	3	2	9	N	2					112
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	3	3	9	N	3					115
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1281	3	7	9	N	6					121
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2052	3	35	9	N	32					153
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1322	3	46	9	N	42					195
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1372	3	32	9	N	29	172	1			52

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					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

04	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	2			Y	-0-					60
*05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					60
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					60
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					60
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					60
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					60

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
OE SQUARED OPERATING, LLC 618777
MANDY GU 1 WELL #: 1 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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 DIST. 06 LEASE 15796 02/10/2021

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

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

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

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

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		436	-0-	436	436	436	2			N	-0-					75
07	550	X	114	-0-	-436	-0-	114	2			N	-0-					75
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					75
09	450	N	99	-0-	-351	-0-	99	2			N	-0-					75

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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	2	8	9	N	7					218
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	976	2	30	9	N	27	157	1			88
06	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1030	2	31	9	N	28					116
07	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1053	2	12	9	N	11					127
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1095	2	24	9	N	22					149
09	1050	N	869	-0-	-181	-0-	868	2	1	9	N	1					150

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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	917	3	46	9	N	42					300
05	961	N	759	-0-	-202	-0-	753	3	6	9	N	5					305
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	992	3	67	9	N	61	179	1			187
07	992	N	819	-0-	-173	-0-	819	3			N	-0-					187
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					187
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					187

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					85
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					85
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					85
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					85
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					85

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2021 - WELL PLUGGED 4-7-2021

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 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-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

04	5010	X	4886	-0-	-124	-0-	4886	2			N	-0-					13
05	5177	X	4319	-0-	-858	-0-	4319	2			N	-0-					13
06	5190	X	4540	-0-	-650	-0-	4540	2			N	-0-					13
07	5363	X	4407	-0-	-956	-0-	4407	2			N	-0-					13
*08	5363	X	4574	-0-	-789	-0-	4574	2			N	-0-					13
09	4890	X	4138	-0-	-752	-0-	4138	2			N	-0-					13

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					37
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					37
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					37
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					37
*08	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					37
09	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					47
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					47
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					47
07	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	1687	2			N	-0-					47
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					47
09	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	1327	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

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-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

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-

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	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	7582	-0-	6032	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	278	-0-	-1272	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-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	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					38
05	1302	X	2549	-0-	1247	-0-	2549	2			N	-0-					38
06	1260	X	712	-0-	-548	-0-	712	2			N	-0-					38
07	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					38
*08	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					38
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					38

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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1200	X	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	680	-0-	-520	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	988	-0-	-252	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
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	1410	X	834	-0-	-576	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	29	-0-	-1428	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

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

04	2147	R	2147	-0-	-0-	-0-	2110	2	37	9	Y	34	31	1			32
05	1860	#	2033	-0-	173	-0-	2005	2	28	9	Y	25	36	1			21
06	1470	#	1235	-0-	-235	-0-	1213	2	22	9	Y	20					41
07	2077	#	1762	-0-	-315	-0-	1739	2	23	9	Y	21	33	1			29
08	2170	#	1862	-0-	-308	-0-	1842	2	20	9	Y	18	32	1			15
09	2100	#	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					15

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

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

04	639	R	639	-0-	-0-	-0-	527	2	112	9	N	102	94	1			96
05	589	#	582	-0-	-7	-0-	501	2	81	9	N	74	107	1			63
06	480	#	368	-0-	-112	-0-	303	2	65	9	N	59					122
07	620	#	508	-0-	-112	-0-	435	2	73	9	N	66	100	1			88
08	620	#	518	-0-	-102	-0-	461	2	57	9	N	52	96	1			44
09	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					44

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

04	2674	R	2674	-0-	-0-	-0-	2637	2	37	9	Y	34	31	1			32
05	2325	#	2535	-0-	210	-0-	2507	2	28	9	Y	25	36	1			21
06	1860	#	1539	-0-	-321	-0-	1516	2	23	9	Y	21	1	8			41
07	2480	#	2196	-0-	-284	-0-	2173	2	23	9	Y	21	33	1			29
08	2759	#	2323	-0-	-436	-0-	2303	2	20	9	Y	18	32	1			15
09	2670	#	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					15

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	14B2	EXT	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

	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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					55
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					55
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					55
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					55
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					55
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					55

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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

	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	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

	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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					86
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					86
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					86
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					86
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					86
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

	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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	3	8	9	N	7					29
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	861	3	3	9	N	3					32
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	765	3	8	9	N	7					39
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5					44
08	868	N	687	-0-	-181	-0-	681	3	6	9	N	5					49
09	780	N	578	-0-	-202	-0-	575	3	3	9	N	3					52

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					27
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					27
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					27
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					27
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					27
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					27

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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1485	3	10	9	N	9					42
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2098	3	20	9	N	18					60
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1815	3	2	9	N	2					62
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	3	6	9	N	5					67
08	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1938	3	3	9	N	3					70
09	1830	N	1268	-0-	-562	-0-	1260	3	8	9	N	7					77

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
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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	73	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1199	2	2	9	N	2					58
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1314	2	3	9	N	3					61
06	1440	N	1136	-0-	-304	-0-	1136	2			N	-0-					61
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	2	6	9	N	5					66
08	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	1018	2	2	9	N	2					68
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					68

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. 834244
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					139
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					139
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					139
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					139
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					139
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

04	1704	R	1704	-0-	-0-	-0-	1684	2	20	9	N	18					99
05	1209	#	94	-0-	-1115	-0-	90	2	4	9	N	4					103
06	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					103
07	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					103
08	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					103
09	1170	#	161	-0-	-1009	-0-	161	2			N	-0-					103

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	N	4					77
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					77
07	279	#	276	-0-	-3	-0-	267	2	9	9	N	8					85
08	327	R	327	-0-	-0-	-0-	314	2	13	9	N	12					97
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	7					104

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 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	150	#	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-					11
05	155	#	100	-0-	-55	-0-	6	1	94	2	N	-0-					11
06	150	#	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	2	N	-0-					11
07	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					11
08	155	#	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	2	N	-0-					11
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					11

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

04	337	R	78	-0-	-259	-0-	78	2			N	-0-					12
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					12
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					12
07	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					12
*08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					12
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					12

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					54
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	62	2	31	9	N	28					82
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					82
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-	49	1			33
*08	212	R	212	-0-	-0-	-0-	65	2	147	9	N	134					167
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					167

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

04	5021	R	5021	-0-	-0-	-0-	4857	2	164	9	N	149					250
05	5596	R	5596	-0-	-0-	-0-	5385	2	211	9	N	192					442
06	7304	R	7304	-0-	-0-	-0-	7110	2	194	9	N	176					618
07	4768	R	4768	-0-	-0-	-0-	4683	2	85	9	N	77	115	1			580
*08	9019	R	9019	-0-	-0-	-0-	8872	2	147	9	N	134					714
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					714

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

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

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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	1650	N	913	-0-	-737	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-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	14B DENY		61	-0-	61	333	61	2			Y	-0-					-0-
05	390	X	57	-0-	-333	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	217	X	60	-0-	-157	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1067	2	3	9	Y	3					5
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	Y	2	3	1			4
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	Y	1					5
08	1085	N	823	-0-	-262	-0-	822	2	1	9	Y	1	3	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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-

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	523	2	25	9	N	23					37
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	455	2	31	9	N	28					65
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	401	2	30	9	N	27					92
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	417	2	24	9	N	22					114
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	393	2	59	9	N	54	167	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	453	2	20	9	N	18					28
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	259	2	9	9	N	8					36
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	263	2	30	9	N	27					63
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	267	2	8	9	N	7					70
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	270	2	9	9	N	8					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

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	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

04	660	X	514	-0-	-146	B	-0-	514	3		N	-0-					-0-
05	747	X	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3		N	-0-					-0-
06	750	X	551	-0-	-199	B	-0-	551	3		N	-0-					-0-
07	859	X	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3		N	-0-					-0-
08	775	X	138	-0-	-637	B	-0-	138	3		N	-0-					-0-
09	720	X	64	-0-	-656	B	-0-	64	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

04	4200	X	3729	-0-	-471	B	-0-	3729	3		N	-0-					-0-
05	4061	X	3744	-0-	-317	B	-0-	3744	3		N	-0-					-0-
06	3930	X	3644	-0-	-286	B	-0-	3644	3		N	-0-					-0-
07	4061	X	3384	-0-	-677	B	-0-	3384	3		N	-0-					-0-
08	3875	X	3376	-0-	-499	B	-0-	3376	3		N	-0-					-0-
09	3720	X	2840	-0-	-880	B	-0-	2840	3		N	-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

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

04	700	N	700	-0-	-0-		-0-	700	2		N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651		-0-				N	NO RPT					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630		-0-				N	NO RPT					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651		-0-				N	NO RPT					-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					57
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					57
06	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	3			N	-0-					57
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					57
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					57
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					57

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	35	-0-	35	35	35	2				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35						N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

04	T. A.	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	391	-0-	391	391	391	2				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	214	-0-	214	605	214	2				Y	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

04	T. A.	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	3	-0-	3	3	3	2				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

04	T. A.	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	485	-0-	485	485	485	2				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	6910	-0-	6910	7395	6854	2	56	9		Y	51					51

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	10740	X	10009	-0-	-731	-0-	9923	2	86	9	N	78					187
05	11098	X	10591	-0-	-507	-0-	10320	2	271	9	N	246	379	1			54
06	10740	X	9875	-0-	-865	-0-	9799	2	76	9	N	69					123
07	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11568	2	226	9	N	205	187	1			141
08	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10931	2	66	9	N	60	158	1			43
*09	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10493	2	240	9	N	218	179	1			82

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					244
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	610	2	9	9	N	8					252
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					252
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					252
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					252
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

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	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	97	1	957	2	Y	9					14
								10	9									
05	1085	N	1083	-0-		-2	-0-	98	1	963	2	Y	20					34
								22	9									
06	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-	99	1	938	2	Y	5					39
								6	9									
07	1085	N	1012	-0-		-73	-0-	97	1	900	2	Y	14	47	1			6
								15	9									
08	1085	N	990	-0-		-95	-0-	99	1	883	2	Y	7					13
								8	9									
09	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	103	1	935	2	Y	11					24
								12	9									

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. 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	1350	N	1248	-0-		-102	-0-	115	1	1133	2	Y	-0-					2
05	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	134	1	1315	2	Y	-0-					2
06	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-	128	1	1215	2	Y	6					8
								7	9									
07	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	146	1	1360	2	Y	17	17	1	1	8	7
								19	9									
08	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	148	1	1323	2	Y	8					15
								9	9									
*09	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-	159	1	1444	2	Y	6					21
								7	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. 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	2280	N	1981	-0-		-299	-0-	183	1	1789	2	Y	8					12
								9	9									
05	2342	N	2342	-0-		-0-	-0-	214	1	2108	2	Y	18					30
								20	9									
06	2220	N	2072	-0-		-148	-0-	197	1	1869	2	Y	5					35
								6	9									
07	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-	207	1	1929	2	Y	17	44	1	2	8	6
								19	9									
08	2356	N	1989	-0-		-367	-0-	199	1	1781	2	Y	8					14
								9	9									
09	2070	N	1917	-0-		-153	-0-	189	1	1715	2	Y	12					26
								13	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. 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	1470	N	1072	-0-		-398	-0-	96	1	973	2	Y	3					4
								3	9									
05	1116	N	401	-0-		-715	-0-	36	1	364	2	Y	1					5
								1	9									
06	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	97	1	935	2	Y	3					8
								3	9									
07	1249	X	1249	-0-		-0-	-0-	121	1	1120	2	Y	7	11	1	1	8	3
								8	9									
08	1300	X	1300	-0-		-0-	-0-	130	1	1162	2	Y	7					10
								8	9									
*09	1289	X	1289	-0-		-0-	-0-	127	1	1156	2	Y	5					15
								6	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	226	1	2219	2	Y	-0-					2
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	218	1	2148	2	Y	-0-					2
06	2550	N	2519	-0-	-31	-0-	237	1	2249	2	Y	30					32
							33	9									
07	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	235	1	2180	2	Y	2	28	1	2	8	4
							2	9									
08	2356	N	1615	-0-	-741	-0-	163	1	1452	2	Y	-0-					4
*09	3000	N	3104	-0-	104	104	308	1	2796	2	Y	-0-					4

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	Y	-0-					38
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	Y	-0-					38
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	-0-					38
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					38
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	18	1	161	2	Y	-0-	38	1			-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					-0-

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	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	248	1	2437	2	Y	15	21	1			3
							17	9									
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	251	1	2472	2	Y	3					6
							3	9									
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	248	1	2354	2	Y	1					7
							1	9									
07	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	282	1	2616	2	Y	13	16	1	1	8	3
							14	9									
08	2728	N	2671	-0-	-57	-0-	268	1	2395	2	Y	7					10
							8	9									
09	2610	N	2073	-0-	-537	-0-	204	1	1849	2	Y	18					28
							20	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 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-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	202	1	1987	2	Y	9					14
							10	9									
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	196	1	1931	2	Y	21					35
							23	9									
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	188	1	1783	2	Y	5					40
							6	9									
07	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	208	1	1936	2	Y	18	50	1	1	8	7
							20	9									
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	231	1	2063	2	Y	10					17
							11	9									
09	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	195	1	1768	2	Y	12					29
							13	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	123	1	1216	2	N	-0-					181
05	1829	N	1503	-0-	-326	-0-	139	1	1364	2	N	-0-					181
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	144	1	1362	2	N	144	176	1			149
							158	9									
07	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	102	1	952	2	N	1	1	8			149
							1	9									
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	159	1	1420	2	N	-0-					149
09	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	145	1	1319	2	N	32	168	1			13
							35	9									

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	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	2	N	-0-					10
05	310	N	126	-0-	-184	-0-	12	1	114	2	N	-0-					10
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-					10
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-					10
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					10
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-					10

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 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	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					6
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					6
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					6
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					6
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					169
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	2	N	-0-					169
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	N	-0-					169
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					169
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-					169
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					169

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	157	1	1547	2	Y	-0-					124
05	2852	X	1891	-0-	-961	-0-	175	1	1716	2	Y	-0-					124
06	2760	X	2201	-0-	-559	-0-	210	1	1991	2	Y	-0-					124
07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	223	1	2075	2	Y	40	1	8			163
							44	9									
08	2294	X	1525	-0-	-769	-0-	153	1	1371	2	Y	1	130	1			34
							1	9									
09	2190	X	1231	-0-	-959	-0-	122	1	1109	2	Y	-0-					34

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 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	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	224	1	2202	2	Y	20	25	1			2
							22	9									
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	236	1	2317	2	Y	2					4
							2	9									
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	244	1	2312	2	Y	2					6
							2	9									
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	262	1	2437	2	Y	13	15	1	1	8	3
							14	9									
08	2542	N	1944	-0-	-598	-0-	195	1	1742	2	Y	6					9
							7	9									
09	2550	N	2247	-0-	-303	-0-	221	1	2005	2	Y	19					28
							21	9									

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	4950	X	4709	-0-	-241	-0-	430	1	4254	2	Y	23	37	1			3
							25	9									
05	5115	X	5065	-0-	-50	-0-	467	1	4594	2	Y	4					7
							4	9									
06	4920	X	4314	-0-	-606	-0-	410	1	3903	2	Y	1					8
							1	9									
07	4898	X	4004	-0-	-894	-0-	384	1	3594	2	Y	24	26	1	2	8	4
							26	9									
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	552	1	4951	2	Y	14					18
							15	9									
09	4890	X	4235	-0-	-655	-0-	416	1	3775	2	Y	40					58
							44	9									

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
*09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-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	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			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	3960	X	2921	-0-	-1039	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2533	-0-	-1559	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2373	-0-	-1107	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2347	-0-	-908	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	1555	-0-	-1700	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1763	-0-	-1147	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

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	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
*09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1005	-0-	-135	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	1016	-0-	-162	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	942	-0-	-198	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	905	-0-	-273	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	1178	X	861	-0-	-317	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 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	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
05	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	4759	-0-	-1721	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7712	-0-	-565	-0-	7712	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	7005	-0-	-1272	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	5724	-0-	-2286	-0-	5724	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	-0-	-190	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	2078	-0-	-278	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2121	-0-	-328	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	1141	-0-	-1308	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*09	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 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	1200	N	559	-0-	-641	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	528	-0-	-588	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	797	-0-	-313	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	810	N	632	-0-	-178	-0-	632	3			N	-0-					-0-

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	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
*09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-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	9180	X	8680	-0-	-500	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	9230	-0-	-256	-0-	9230	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	8966	-0-	-214	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	9142	-0-	-96	-0-	9142	3			N	-0-					-0-
08	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3			N	-0-					-0-
*09	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
*09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 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	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3975	-0-	-86	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3756	-0-	-305	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	3765	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1146	-0-	-54	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 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	3840	X	2183	-0-	-1657	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	1800	-0-	-2168	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	1999	-0-	-1031	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2432	-0-	-141	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
*09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 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	6120	X	6100	-0-	-20	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5984	-0-	-256	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6250	-0-	-198	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6036	-0-	-412	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5991	-0-	-99	-0-	5991	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 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	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2241	-0-	-9	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1748	-0-	-670	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1165	-0-	-1085	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 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	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1675	-0-	-245	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

04	5880	X	3619	-0-	-2261	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	3498	-0-	-2578	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4024	-0-	-716	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4134	-0-	-206	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2624	-0-	-1127	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
*09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

04	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3173	-0-	-337	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3176	-0-	-389	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3170	-0-	-364	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2940	-0-	-420	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

04	6210	X	272	-0-	-5938	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	514	-0-	-5903	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	2046	-0-	-54	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
*09	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 8314

04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			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	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
*09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-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	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
05	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
06	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
08	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
*09	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-					-0-

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	3180	X	945	-0-	-2235	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1887	-0-	-686	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	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	2970	X	2870	-0-	-100	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
*09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	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	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3815	-0-	-295	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3694	-0-	-553	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3714	-0-	-626	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3554	-0-	-646	-0-	3554	3			N	-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	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	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 #: 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	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	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	2610	X	2478	-0-	-132	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2436	-0-	-54	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2325	-0-	-105	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-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	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
*09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-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	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2800	-0-	-50	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2806	-0-	-139	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	2738	3			N	-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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

04	2820	X	2403	-0-	-417	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2280	-0-	-634	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09	2940	N	2296	-0-	-644	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

04	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

04	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

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

04	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	438	-0-	-522	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	744	N	328	-0-	-416	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
*09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

04	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1780	-0-	-440	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
*09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	3000	N	3414	-0-	414	414	3414	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3479	-0-	379	793	3479	3			N	-0-					-0-
06	4252	X	3459	-0-	-793	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
*09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-

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	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2955	-0-	-52	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2660	-0-	-370	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2587	-0-	-544	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2315	-0-	-816	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2256	-0-	-684	-0-	2256	3			N	-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	3330	X	2263	-0-	-1067	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
*09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	3090	X	2668	-0-	-422	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2826	-0-	-367	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
*09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-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	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 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	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1633	-0-	-137	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 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	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	690	N	524	-0-	-166	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3509	-0-	-1234	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	3279	-0-	-1464	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	3150	-0-	-1440	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 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	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3703	-0-	-197	-0-	3703	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1887	-0-	-153	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1699	-0-	-347	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 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	0	A	3747	-0-	3747	107029	3747	3			N	-0-					-0-
05	0	A	4641	-0-	4641	111670	4641	3			N	-0-					-0-
06	0	A	4343	-0-	4343	116013	4343	3			N	-0-					-0-
07	0	A	4425	-0-	4425	120438	4425	3			N	-0-					-0-
08	0	A	4186	-0-	4186	124624	4186	3			N	-0-					-0-
09	0	A	4011	-0-	4011	128635	4011	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 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	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 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	3270	X	2823	-0-	-447	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2351	-0-	-966	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2322	-0-	-768	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2637	-0-	-556	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2525	-0-	-295	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	549	-0-	-629	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	658	-0-	-427	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	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 #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
*09	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

04	3510	X	3416	-0-	-94	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2837	-0-	-673	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2910	-0-	-717	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2798	-0-	-829	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2701	-0-	-719	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3663	-0-	-117	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3537	-0-	-243	-0-	3537	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	2000	-0-	-10	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2104	-0-	-128	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

04	3300	X	3119	-0-	-181	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3307	-0-	-103	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3030	-0-	-180	-0-	3030	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2021

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1076	-0-	-691	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	933	-0-	-617	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	861	-0-	-309	-0-	861	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 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
*09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-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	1710	N	1635	-0-	-75	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	1506	3			N	-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	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	5317	-0-	-1193	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	5053	-0-	-1457	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	4662	-0-	-1638	-0-	4662	3			N	-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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	1502	3			N	-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	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 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	4290	X	4163	-0-	-127	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4232	-0-	-201	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4073	-0-	-217	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4109	-0-	-324	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3909	-0-	-261	-0-	3909	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

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

04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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 GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3045	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	534	-0-	-830	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	21	-0-	-1374	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	451	-0-	-899	-0-	451	3			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	2760	X	2548	-0-	-212	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2533	-0-	-77	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2515	-0-	-120	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
*09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-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 (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 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	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
08	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*09	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
05	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6578	-0-	-592	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	5693	-0-	-2057	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	3510	-0-	-4240	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	1354	-0-	-6146	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	527	-0-	-103	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2253	-0-	-27	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1935	-0-	-375	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1496	-0-	-274	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	5186	-0-	-1564	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	4930	-0-	-2045	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	4494	-0-	-2481	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	3707	-0-	-1993	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1878	-0-	-72	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

04	4830	X	3958	-0-	-872	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4085	-0-	-906	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4052	-0-	-598	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3995	-0-	-810	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4150	-0-	-655	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
*09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2663	-0-	-65	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2525	-0-	-115	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2516	-0-	-4	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

04	4290	X	3547	-0-	-743	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3436	-0-	-997	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3233	-0-	-697	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3064	-0-	-718	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3042	-0-	-678	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3213	-0-	-327	-0-	3213	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

04	3120	X	3004	-0-	-116	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3010	-0-	-276	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2297	-0-	-989	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1238	-0-	-1822	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	7320	X	7080	-0-	-240	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7160	-0-	-404	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6213	-0-	-1017	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7340	-0-	-131	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6558	-0-	-851	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	7074	-0-	-6	-0-	7074	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1355	-0-	-325	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

04	6090	X	5932	-0-	-158	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6024	-0-	-176	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5676	-0-	-594	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5690	-0-	-789	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5506	-0-	-973	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5294	-0-	-646	-0-	5294	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1965	-0-	-105	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1777	-0-	-269	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1608	-0-	-372	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

04	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1438	-0-	-512	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	4110	X	3996	-0-	-114	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
*09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

04	1260	N	993	-0-	-267	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	875	-0-	-235	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	912	-0-	-235	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	870	N	773	-0-	-97	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

04	2850	X	2583	-0-	-267	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2634	-0-	-126	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2684	-0-	-44	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2434	-0-	-206	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

04	2640	X	2584	-0-	-56	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2596	-0-	-8	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2552	-0-	-28	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2110	-0-	-556	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2459	-0-	-91	-0-	2459	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

04	2760	X	2459	-0-	-301	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2566	-0-	-100	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2420	-0-	-160	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2072	-0-	-470	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1982	-0-	-591	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	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 #: 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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	990	N	868	-0-	-122	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

04	4950	X	4830	-0-	-120	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	5009	-0-	-44	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4481	-0-	-510	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
*09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

04	8670	X	8620	-0-	-50	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	8851	-0-	-108	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	8542	-0-	-128	-0-	8542	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8609	-0-	-350	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8649	-0-	-310	-0-	8649	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8328	-0-	-282	-0-	8328	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

04	5850	X	5400	-0-	-450	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5102	-0-	-943	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5204	-0-	-196	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5383	-0-	-197	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5284	-0-	-116	-0-	5284	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

04	7110	X	6691	-0-	-419	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6878	-0-	-469	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6339	-0-	-771	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6006	-0-	-1093	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6459	-0-	-640	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5789	-0-	-901	-0-	5789	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1600	-0-	-200	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1314	-0-	-670	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1235	-0-	-594	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1242	-0-	-348	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 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	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3410	-0-	-40	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3561	-0-	-4	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3300	-0-	-296	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3268	-0-	-212	-0-	3268	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 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	4680	X	4564	-0-	-116	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4465	-0-	-278	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4492	-0-	-251	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4289	-0-	-271	-0-	4289	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 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	3540	X	3500	-0-	-40	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3585	-0-	-105	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3336	-0-	-477	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	2859	-0-	-954	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2508	-0-	-1092	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 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	6630	X	5921	-0-	-709	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6702	-0-	-273	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6457	-0-	-353	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6057	-0-	-980	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6273	-0-	-764	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6261	-0-	-219	-0-	6261	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7570	-0-	-50	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7590	-0-	-284	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	6884	-0-	-736	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	6971	-0-	-841	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	6845	-0-	-967	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	6965	-0-	-595	-0-	6965	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1129	-0-	-221	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	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 #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	690	N	221	-0-	-469	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	961	N	241	-0-	-720	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	496	N	194	-0-	-302	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 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	990	N	245	-0-	-745	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4201	-0-	-719	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4672	-0-	-164	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
*09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 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	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 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	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4405	-0-	-152	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4268	-0-	-412	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4340	-0-	-496	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	3790	-0-	-1046	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4067	-0-	-403	-0-	4067	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 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	6060	X	6001	-0-	-59	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	6150	-0-	-112	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5479	-0-	-581	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5483	-0-	-779	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5464	-0-	-798	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5187	-0-	-813	-0-	5187	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 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	3270	X	2568	-0-	-702	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2582	-0-	-797	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2498	-0-	-502	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2548	-0-	-304	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2496	-0-	-84	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1920	-0-	-270	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 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	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
*09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 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	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
05	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6791	-0-	-109	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6694	-0-	-529	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6160	-0-	-1063	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	5792	-0-	-1198	-0-	5792	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 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	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
*09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 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	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	3			N	-0-					-0-
05	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
06	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	9704	-0-	-216	-0-	9704	3			N	-0-					-0-
08	9920	X	8733	-0-	-1187	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
09	9600	X	7621	-0-	-1979	-0-	7621	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5879	-0-	-751	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	5908	-0-	-912	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5630	-0-	-400	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5354	-0-	-877	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3			N	-0-					-0-
*09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	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 #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

04	3660	X	3612	-0-	-48	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3530	-0-	-221	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3341	-0-	-199	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3303	-0-	-297	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

04	2670	X	2307	-0-	-363	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2965	-0-	-275	-0-	2965	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

04	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
*09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

04	7500	X	7371	-0-	-129	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7288	-0-	-462	-0-	7288	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	6833	-0-	-667	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7054	-0-	-696	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	5310	-0-	-2440	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	5133	-0-	-2247	-0-	5133	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

04	4950	X	4866	-0-	-84	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4798	-0-	-317	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4453	-0-	-437	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4480	-0-	-573	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4390	-0-	-663	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4191	-0-	-669	-0-	4191	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	887	-0-	-1243	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1063	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 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	2040	X	1330	-0-	-710	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1112	-0-	-996	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1582	-0-	-38	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
08	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
*09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3977	-0-	-373	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4023	-0-	-472	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3884	-0-	-166	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3961	-0-	-193	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3811	-0-	-179	-0-	3811	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7657	-0-	-443	-0-	7657	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	7834	-0-	-536	-0-	7834	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7524	-0-	-186	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7624	-0-	-343	-0-	7624	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7617	-0-	-350	-0-	7617	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7458	-0-	-192	-0-	7458	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 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	4770	X	4229	-0-	-541	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4184	-0-	-621	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4297	-0-	-263	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4364	-0-	-131	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4214	-0-	-281	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4083	-0-	-207	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 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	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 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	4410	X	4199	-0-	-211	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3549	-0-	-1008	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3766	-0-	-434	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4019	-0-	-321	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3474	-0-	-866	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3586	-0-	-614	-0-	3586	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 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	6060	X	5828	-0-	-232	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	6063	-0-	-199	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5687	-0-	-373	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5747	-0-	-391	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5583	-0-	-555	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5393	-0-	-487	-0-	5393	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

04	5460	X	5267	-0-	-193	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5248	-0-	-394	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4993	-0-	-377	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5045	-0-	-504	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5010	-0-	-539	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4823	-0-	-457	-0-	4823	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
07	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
08	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
*09	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

04	2400	X	2262	-0-	-138	-0-	102	1	2160	2	N	-0-					83
05	2325	X	2069	-0-	-256	-0-	104	1	1965	2	N	-0-					83
06	2250	X	1757	-0-	-493	-0-	97	1	1660	2	N	-0-					83
07	2325	N	1634	-0-	-691	-0-	96	1	1538	2	N	-0-					83
08	2077	N	1223	-0-	-854	-0-	76	1	1147	2	N	-0-					83
09	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	98	1	1582	2	N	-0-					83

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	823	-0-	-386	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	369	-0-	-801	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

04	4080	X	3950	-0-	-130	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3979	-0-	-237	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3783	-0-	-207	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3837	-0-	-255	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3651	-0-	-441	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3524	-0-	-436	-0-	3524	3			N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	561	3			N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

04	3630	X	3557	-0-	-73	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3206	-0-	-544	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3255	-0-	-620	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
*09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

04	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3735	-0-	-705	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	2775	-0-	-1813	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	2915	-0-	-1673	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3134	-0-	-1306	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

04	3150	X	2333	-0-	-817	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2172	-0-	-1083	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	1618	-0-	-1472	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2177	-0-	-241	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1898	-0-	-520	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1803	-0-	-537	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5990	-0-	-160	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6073	-0-	-282	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5773	-0-	-317	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5640	-0-	-653	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	6126	-0-	-167	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5716	-0-	-284	-0-	5716	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4007	-0-	-1513	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	3945	-0-	-1759	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	3827	-0-	-1877	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	3675	-0-	-1275	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3283	-0-	-167	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3294	-0-	-96	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3335	-0-	-168	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2728	-0-	-775	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2769	-0-	-561	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2404	-0-	-866	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2053	-0-	-1326	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	1718	-0-	-1661	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	1568	-0-	-1642	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	266	-0-	-1174	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 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	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1038	-0-	-252	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	366	-0-	-967	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3023	-0-	-97	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2885	-0-	-235	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2705	-0-	-325	-0-	2705	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

04	3390	X	3383	-0-	-7	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3428	-0-	-44	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3179	-0-	-324	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3001	-0-	-389	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

04	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2793	-0-	-400	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2530	-0-	-410	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2467	-0-	-602	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2264	-0-	-805	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2259	-0-	-711	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

04	5730	X	5506	-0-	-224	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	4771	-0-	-1150	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	3390	-0-	-2250	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	4992	-0-	-836	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5372	-0-	-456	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5184	-0-	-336	-0-	5184	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

04	1260	X	1096	-0-	-164	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1118	-0-	-153	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	1074	-0-	-156	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5496	-0-	2396	2396	5496	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4862	-0-	1862	4258	4862	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	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4483	-0-	-43	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4250	-0-	-190	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4246	-0-	-342	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4204	-0-	-384	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4169	-0-	-241	-0-	4169	3			N	-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	360	N	184	-0-	-176	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	480	N	109	-0-	-371	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-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	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			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	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	796	-0-	-434	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	993	-0-	-278	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-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	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	959	-0-	-281	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	1062	3			N	-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	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1831	-0-	-246	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			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	7650	X	6735	-0-	-915	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	6995	-0-	-910	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6885	-0-	-105	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	7048	-0-	-20	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6014	-0-	-1054	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	5661	-0-	-1239	-0-	5661	3			N	-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	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1765	-0-	-5	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1250	-0-	-486	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 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	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3547	-0-	-18	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3428	-0-	-106	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2422	-0-	-1028	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 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	4560	X	4162	-0-	-398	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4257	-0-	-455	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4000	-0-	-560	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4007	-0-	-333	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3996	-0-	-344	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3847	-0-	-323	-0-	3847	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5342	-0-	-568	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5809	-0-	-236	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4608	-0-	-1182	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	3535	-0-	-2231	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	2341	-0-	-3456	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	2632	-0-	-2978	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 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	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2364	-0-	-216	-0-	2364	3			N	-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	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4403	-0-	-340	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4371	-0-	-372	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4111	-0-	-479	-0-	4111	3			N	-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	3750	X	2730	-0-	-1020	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	1236	-0-	-2639	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	1061	-0-	-2689	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	1327	-0-	-2455	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	1150	-0-	-2632	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1606	-0-	-1124	-0-	1606	3			N	-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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
*09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-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	4530	X	4342	-0-	-188	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4317	-0-	-364	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4122	-0-	-408	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4075	-0-	-451	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3843	-0-	-683	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3687	-0-	-663	-0-	3687	3			N	-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	2550	X	2150	-0-	-400	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2272	-0-	-363	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2234	-0-	-106	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2009	-0-	-211	-0-	2009	3			N	-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	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1694	-0-	-766	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1707	-0-	-556	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1494	-0-	-397	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1427	-0-	-253	-0-	1427	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	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2712	-0-	-498	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2740	-0-	-577	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	1261	-0-	-2056	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	1333	-0-	-1697	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

04	930	N	309	-0-	-621	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	589	N	277	-0-	-312	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3423	-0-	323	323	3423	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4526	-0-	1526	1849	4526	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					110
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	N	-0-					110
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	2	N	-0-					110
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					110
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	5	1	75	2	N	-0-					110
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					110

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

04	3000	X	2904	-0-	-96	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2950	-0-	-150	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	2877	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

04	570	N	514	-0-	-56	-0-	470	2	44	9	N	40	182	1			89
05	620	N	455	-0-	-165	-0-	404	2	51	9	N	46					135
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	430	2	50	9	N	45					180
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	522	2	34	9	N	31					211
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	458	2	36	9	N	33					244
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	606	2	44	9	N	40	175	1			109

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 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	540	N	460	-0-	-80	-0-	21	1	439	2	N	-0-			104
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	23	1	442	2	N	-0-			104
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	N	-0-			104
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	26	1	410	2	N	-0-			104
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	N	-0-			104
09	540	N	361	-0-	-179	-0-	21	1	340	2	N	-0-			104

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-96	-0-	114	3			N	-0-			-0-
05	248	X	61	-0-	-187	-0-	61	3			N	-0-			-0-
06	240	X	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
07	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-			-0-
08	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
09	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	1050	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-			-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			-0-
07	1612	N	886	-0-	-726	-0-	886	3			N	-0-			-0-
08	1333	N	789	-0-	-544	-0-	789	3			N	-0-			-0-
09	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 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	3540	X	3460	-0-	-80	-0-	3460	3			N	-0-			-0-
05	3658	X	3272	-0-	-386	-0-	3272	3			N	-0-			-0-
06	3540	X	3509	-0-	-31	-0-	3509	3			N	-0-			-0-
07	3565	X	3474	-0-	-91	-0-	3474	3			N	-0-			-0-
08	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	3404	3			N	-0-			-0-
09	3510	X	3006	-0-	-504	-0-	3006	3			N	-0-			-0-

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	2160	X	1864	-0-	-296	-0-	1864	3			N	-0-			-0-
05	2015	X	1799	-0-	-216	-0-	1799	3			N	-0-			-0-
06	2160	X	2039	-0-	-121	-0-	2039	3			N	-0-			-0-
07	1922	N	1273	-0-	-649	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
08	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
09	2040	N	1857	-0-	-183	-0-	1857	3			N	-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	2730	X	2668	-0-	-62	-0-	2668	3			N	-0-			-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-			-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-			-0-
07	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-			-0-
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-			-0-
*09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-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

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

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

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 GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

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
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

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	1500	N	1221	-0-	-279	-0-	1203	2	18	9	N	16					135
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	2	22	9	N	20					155
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	2	11	9	N	10					165
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1438	2	13	9	N	12					177
08	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	1421	2	9	9	N	8					185
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1552	2	17	9	N	15					200

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	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
*09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					50

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 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	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3907	2	44	9	N	40					170
05	3968	X	3672	-0-	-296	-0-	3636	2	36	9	N	33	173	1			30
06	3840	X	3570	-0-	-270	-0-	3540	2	30	9	N	27					57
07	3968	X	2991	-0-	-977	-0-	2952	2	39	9	N	35	76	1			16
08	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	3130	2	52	9	N	47					63
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					63

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	1740	X	1285	-0-	-455	-0-	1285	2			N	-0-					251
05	1705	X	1196	-0-	-509	-0-	1196	2			N	-0-					251
06	1650	X	1165	-0-	-485	-0-	1165	2			N	-0-					251
07	1488	X	43	-0-	-1445	-0-	41	2	2	9	N	2	100	1			153
08	1333	X	23	-0-	-1310	-0-	23	2			N	-0-					153
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					153

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	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

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	146	N	76	-0-	-70	-0-	76	2			N	-0-					53
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					53
06	420	X	35	-0-	-385	-0-	35	2			N	-0-					53
*07	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					53
*08	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					53
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					53

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	N	2					119
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	N	2					121
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	377	2	8	9	N	7					128
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2					130
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

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

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					45
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	32					77
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122
05	14B2 EXT	-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

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
05	14B2 EXT	-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

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	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	90	1	1899	2	Y	13					114
							14	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	94	1	1777	2	Y	17					131
							19	9									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	105	1	1797	2	Y	10					141
							11	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	116	1	1851	2	Y	9					150
							10	9									
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	116	1	1763	2	Y	11					161
							12	9									
*09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	114	1	1837	2	Y	13					174
							14	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	Y	-0-					1
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	49	1	931	2	Y	-0-					1
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	50	1	861	2	Y	-0-					1
07	1054	N	999	-0-	-55	-0-	59	1	940	2	Y	-0-					1
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	78	1	1184	2	Y	-0-					1
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	59	1	954	2	Y	1					2
							1	9									

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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	237	1	4275	2	Y	-0-					181
05	4805	X	4537	-0-	-268	-0-	241	1	4296	2	Y	-0-					181
06	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	231	1	4102	2	Y	4	4	8			181
							4	9									
07	4805	X	4708	-0-	-97	-0-	252	1	4448	2	Y	7	7	8			181
							8	9									
08	4805	X	3685	-0-	-1120	-0-	204	1	3478	2	Y	3	3	8			181
							3	9									
*09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	248	1	4426	2	Y	2	2	8			181
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8721 - 8964

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

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

04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

04	1050	N	763	-0-	-287	-0-	718	2	45	9	N	41	178	1			-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	775	N	487	-0-	-288	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3204	-0-	204	204	3204	2			N	-0-					-0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
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	3000	N	13649	-0-	10649	10649	13649	2			N	-0-					116
05	3100	N	14256	-0-	11156	21805	14224	2	32	9	N	29					145
06	3000	N	11117	-0-	8117	29922	11052	2	65	9	N	59					204
07	39257	X	9335	-0-	-29922	-0-	9247	2	88	9	N	80	191	1			93
08	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10253	2	66	9	N	60					153
*09	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9119	2	67	9	N	61	182	1			32

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	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					45
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					45
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					45
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					45
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					45
*09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					45

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	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					242
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					242
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1345	2	22	9	N	20					54
05	1581	N	1599	-0-	18	-0-	1588	2	11	9	N	10					64
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	N	10					74
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	N	10					84
*08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2038	2	11	9	N	10					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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	5400	#	3070	-0-	-2330	-0-	3057	2	13	9	N	12					219
05	5585	R	5585	-0-	-0-	-0-	5532	2	53	9	N	48					267
06	6180	#	4981	-0-	-1199	-0-	4944	2	37	9	N	34					301
07	6386	#	5422	-0-	-964	-0-	5394	2	28	9	N	25	176	1			150
08	7442	R	7442	-0-	-0-	-0-	7407	2	35	9	N	32					182
09	5400	#	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					182

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
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	629	X	629	-0-	-0-	-0-	178	1	451	9	Y	410	436	1	2	8	36
05	744	X	644	-0-	-100	-0-	156	1	488	9	Y	444	404	1	1	8	75
06	630	X	535	-0-	-95	-0-	139	1	396	9	Y	360	308	1	3	8	124
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	150	1	956	9	Y	869	819	1	3	8	171
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	154	1	807	9	Y	734	782	1	2	8	121
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					121

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	358	1	237	9	Y	215	231	1			19
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	413	1	282	9	Y	256	231	1			44
06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	392	1	241	9	Y	219	187	1			76
07	620	X	552	-0-	-68	-0-	399	1	153	9	Y	139	188	1			27
08	682	X	518	-0-	-164	-0-	375	1	143	9	Y	130	135	1			22
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					22

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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF. 12122 - 12212

04	T. A.		65	-0-	65	108	54	1	11	9	Y	10	9	1			1
05	T. A.		61	-0-	61	169	61	1			Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		29	-0-	29	198	29	1			Y	-0-					-0-
07	219	N	21	-0-	-198	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

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	865	X	865	-0-	-0-	-0-	218	1	647	9	Y	588	615	1			54
05	1023	X	900	-0-	-123	-0-	193	1	707	9	Y	643	589	1			108
06	870	X	750	-0-	-120	-0-	174	1	576	9	Y	524	450	1			182
07	899	N	493	-0-	-406	-0-	152	1	341	9	Y	310	431	1			61
08	899	N	546	-0-	-353	-0-	213	1	333	9	Y	303	314	1			50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 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	462	X	462	-0-	-0-	-0-	253	1	209	9	Y	190	198	1			17
05	403	X	274	-0-	-129	-0-	163	1	111	9	Y	101	100	1			18
06	567	X	567	-0-	-0-	-0-	335	1	232	9	Y	211	156	1			73
07	465	X	29	-0-	-436	-0-	20	1	9	9	Y	8	79	1			2
08	465	X	460	-0-	-5	-0-	310	1	150	9	Y	136	116	1			22
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					22

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

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	1740	X	1282	-0-	-458	-0-	823	1	459	9	Y	417	442	1			37
05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	779	1	538	9	Y	489	443	1			83
06	1020	X	886	-0-	-134	-0-	546	1	340	9	Y	309	285	1			107
07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	998	1	388	9	Y	353	390	1			70
08	1333	X	1001	-0-	-332	-0-	639	1	362	9	Y	329	344	1			55
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					55

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

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-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) //CONT.// 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
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	840	N	679	-0-	-161	-0-	655	2	24	9	N	22					90
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1053	2	34	9	N	31					121
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	940	2	32	9	N	29					150
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1134	2	24	9	N	22	148	1			24
08	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1012	2	31	9	N	28					52
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1065	2	31	9	N	28					80

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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					122
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					122
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					122
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					122
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1655	2	47	9	N	43					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

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

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

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

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	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					125
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					125
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	80	2	13	9	N	12	114	1			23
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					23
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					23
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	60	2	8	9	N	7					30

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					102
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					102
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	189	2	7	9	N	6					108
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	227	2	33	9	N	30					138
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					138
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					138

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

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-

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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					22
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					22
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					22
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					22
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					22
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					22

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5					45
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					45
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					45
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					45
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					45
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					45

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 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	630	N	543	-0-	-87	-0-	537	2	6	9	N	5					63
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					63
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					63
07	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					63
08	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	2			N	-0-					63
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					63

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

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

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

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

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

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

04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2440	2	31	9	N	28	168	1			45
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2831	2	22	9	N	20					65
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2216	2	11	9	N	10					75
07	2201	N	1588	-0-	-613	-0-	1585	2	3	9	N	3					78
08	2201	N	1217	-0-	-984	-0-	1217	2			N	-0-					78
09	2130	N	1217	-0-	-913	-0-	1180	2	37	9	N	34					112

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					80
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					80
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					80
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					80
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					80
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					80

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					77
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					77
06	300	N	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-					77
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					77
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					77
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					77

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

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

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					88
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					88
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	86	2	13	9	N	12					100
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	N	3					103
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					103
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	76	2	25	9	N	23	81	1			45

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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					73
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1126	2	8	9	N	7					80
06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1132	2	3	9	N	3					83
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	N	2					85
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					85
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1243	2	14	9	N	13	81	1			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-					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

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					100
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					100
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	N	2	64	1			38
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					38
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					38
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	2	6	9	N	5					43

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 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	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	1029	2			N	-0-					78
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1125	2	8	9	N	7					85
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					85
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					85
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					85
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					85

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 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	1020	N	738	-0-	-282	-0-	738	2			N	-0-					118
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	915	2	13	9	N	12					130
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-	107	1			23
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					23
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4	9	N	4					27
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1235	2	20	9	N	18					45

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 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	1020	N	547	-0-	-473	-0-	547	2			N	-0-					45
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2					47
06	720	N	499	-0-	-221	-0-	476	2	23	9	N	21					68
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	555	2	14	9	N	13	69	1			12
08	620	N	330	-0-	-290	-0-	330	2			N	-0-					12
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					12

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1055	2	17	9	N	15	120	1			18
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1028	2	10	9	N	9					27
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	744	2	9	9	N	8					35
07	961	N	370	-0-	-591	-0-	370	2			N	-0-					35
08	961	N	420	-0-	-541	-0-	420	2			N	-0-					35
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2					37

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 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	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-	59	1			103
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4192	2	19	9	N	17					120
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4047	2	46	9	N	42					162
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3912	2	19	9	N	17	112	1			67
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4142	2	12	9	N	11					78
*09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4309	2	8	9	N	7					85

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					88
05	341	N	207	-0-	-134	-0-	159	2	48	9	N	44					132
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1	73	1			60
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	197	2	3	9	N	3					63
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	193	2	4	9	N	4					67
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	2			N	-0-					67

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					72
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					72
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					72
07	930	N	489	-0-	-441	-0-	489	2			N	-0-					72
08	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					72
09	630	N	126	-0-	-504	-0-	126	2			N	-0-					72

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 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	300	N	75	-0-	-225	-0-	71	2	4	9	N	4					52
05	558	N	149	-0-	-409	-0-	149	2			N	-0-					52
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					52
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1					53
08	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					53
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2					55

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2					92
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					92
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	178	2	1	9	N	1					93
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					93
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					93
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					93

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	437	2			N	-0-					60
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					60
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	475	2	57	9	N	52					112
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	470	2	11	9	N	10	99	1			23
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1	1	8			23
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					23

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					20
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					20
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					20
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 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	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

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

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	51 42	1 9	2256	2	Y	38	8	1	30	8	4
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	61 26	1 9	2434	2	Y	24	8	1	13	8	7
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	52 21	1 9	2370	2	Y	19	10	1	8	8	8
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	62 58	1 9	2583	2	Y	53	11	1	40	8	10
*08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	58 10	1 9	2347	2	Y	9	11	1			8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	20	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	25	1	997	2	Y	-0-					-0-
06	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	1106	2	Y	3	1	1			2
07	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	34 4	1 9	1412	2	Y	4	3	1			3
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	1470	2	Y	3	3	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 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	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	65 4	1 9	2878	2	Y	4	2	1	2	8	1
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	3250	2	Y	3	2	1			2
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	60 6	1 9	2716	2	Y	5	3	1	3	8	1
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	3398	2	Y	4	2	1	1	8	2
08	3348	X	2904	-0-	-444	-0-	70 2	1 9	2832	2	Y	2	2	1			2
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					2

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF. 10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21340	-0-	-1040	-0-	469 89	1 9	20782	2	Y	81	76	1			45
05	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-	624 87	1 9	25070	2	Y	79	75	1			49
06	23712	X	23712	-0-	-0-	-0-	509 83	1 9	23120	2	Y	75	70	1			54
07	25709	X	25709	-0-	-0-	-0-	598 96	1 9	25015	2	Y	87	74	1			67
*08	25674	X	25674	-0-	-0-	-0-	618 78	1 9	24978	2	Y	71	72	1			66
09	24810	X	NO RPT	-0-	-24810	-0-					Y	NO RPT					66

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30882	X	30882	-0-	-0-	-0-	679 108	1 9	30095	2	Y	98	91	1			54
05	29698	X	29088	-0-	-610	-0-	704 112	1 9	28272	2	Y	102	94	1			62
06	29910	X	27032	-0-	-2878	-0-	580 109	1 9	26343	2	Y	99	88	1			73
07	31899	X	25118	-0-	-6781	-0-	584 107	1 9	24427	2	Y	97	95	1			75
08	30783	X	25350	-0-	-5433	-0-	610 89	1 9	24651	2	Y	81	81	1			75
09	29790	X	NO RPT	-0-	-29790	-0-					Y	NO RPT					75

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
*08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	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-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		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

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1480	-0-	-230	-0-	77 20	1 9	1383	2	N	18					39
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	90 4	1 9	1596	2	N	4					43
06	1920	N	1678	-0-	-242	-0-	99 6	1 9	1573	2	N	5					48
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9	1538	2	N	1					49
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	93 54	1 9	1712	2	N	49	49	8			49
09	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	79	1	1586	2	N	-0-					49

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	825	-0-	-15	-0-	43 1	1 9	781	2	N	1					46
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	45 1	1 9	801	2	N	1					47
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	51 54	1 9	813	2	N	49	49	8			47
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	854	2	N	2					49
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	N	-0-					49
*09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	42	1	835	2	N	-0-					49

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					84
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					84
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	53 72	1 9	843	2	N	65					149
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	63 37	1 9	1083	2	N	34	157	1			26
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	56 51	1 9	1042	2	N	46					72
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	49 58	1 9	995	2	N	53	95	1			30

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 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	3000	X	1253	-0-	-1747	-0-	66	1	1187	2	N	-0-					341
05	3100	X	1405	-0-	-1695	-0-	75	1	1330	2	N	-0-					341
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	206	1	3295	2	N	-0-	81	1			260
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	199	1	3474	2	N	-0-					260
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	184	1	3402	2	N	-0-	133	1			127
*09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	158	1	3189	2	N	-0-					127

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	15					27
							17	9									
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	16	1	291	2	N	1					28
							1	9									
06	360	N	249	-0-	-111	-0-	14	1	235	2	N	-0-					28
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	N	-0-					28
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	N	-0-					28
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 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			-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-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

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-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

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-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

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-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

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-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 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

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

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

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-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

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-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

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 (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

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-

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

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

WASKOM (COLEMAN LIME) //CONT.// 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. //CONT.// 277400
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	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

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	3000	N	1775	-0-	-1225	19213	1775	3			N	-0-					67
05	3100	N	1847	-0-	-1253	17960	1847	3			N	-0-					67
06	3000	N	1595	-0-	-1405	16555	1595	3			N	-0-					67
07	3100	N	1661	-0-	-1439	15116	1661	3			N	-0-					67
08	3100	N	1636	-0-	-1464	13652	1636	3			N	-0-					67
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	12062					N	NO RPT					67

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	510	N	121	-0-	-389	-0-	121	3			N	-0-					97
05	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-					97
06	300	N	127	-0-	-173	-0-	116	3	11	9	N	10					107
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	73	3	50	9	N	45	152	1			-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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	9090	X	8559	-0-	-531	-0-	8530	3	29	9	N	26					128
05	9238	X	8771	-0-	-467	-0-	8743	3	28	9	N	25					153
06	8850	X	8384	-0-	-466	-0-	8356	3	28	9	N	25					178
07	9114	X	8605	-0-	-509	-0-	8579	3	26	9	N	24					202
08	9021	X	8503	-0-	-518	-0-	8491	3	12	9	N	11					213
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					213

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	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12542	3	2	9	N	2					255
05	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12938	3	2	9	N	2					257
06	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12365	3	47	9	N	43					300
07	12555	X	12453	-0-	-102	-0-	12423	3	30	9	N	27	170	1			157
08	12555	X	12298	-0-	-257	-0-	12285	3	13	9	N	12					169
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					169

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	36990	X	33263	-0-	-3727	-0-	33232	3	31	9	N	28					200
05	38223	X	34363	-0-	-3860	-0-	34349	3	14	9	N	13	171	1			42
06	35790	X	32740	-0-	-3050	-0-	32596	3	144	9	N	131					173
07	36053	X	32944	-0-	-3109	-0-	32903	3	41	9	N	37					210
08	35526	X	32647	-0-	-2879	-0-	32572	3	75	9	N	68	183	1			95
09	33270	X	NO RPT	-0-	-33270	-0-					N	NO RPT					95

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

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
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

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

04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	62	1	1118	2	N	-0-					106
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	69	1	1224	2	N	-0-					106
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	80	1	1287	2	N	-0-					106
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	76	1	1326	2	N	47	47	8			106
							52	9									
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	2	N	-0-					106
09	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	57	1	1143	2	N	-0-					106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					57
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					57
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	65	65	8			57
							72	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	8					65
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	61	1	1099	2	N	-0-					4
05	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	62	1	1103	2	N	-0-					4
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	67	1	1074	2	N	-0-					4
07	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	62	1	1085	2	N	-0-					4
08	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	59	1	1089	2	N	-0-					4
09	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	52	1	1046	2	N	-0-					4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	55	2	N	14					14
							15	9									
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					14
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					14
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					14
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					14
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					14

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

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

04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	75	1	1350	2	N	-0-					345
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	76	1	1368	2	N	-0-					345
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	80	1	1276	2	N	-0-					345
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	75	1	1319	2	N	65	65	8			345
							72	9									
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	70	1	1283	2	N	-0-					345
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	62	1	1249	2	N	-0-					345

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	92	1	1654	2	N	-0-					134
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	105	1	1865	2	N	-0-					134
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	114	1	1820	2	N	-0-					134
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	120	1	2106	2	N	87	87	8			134
							96	9									
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	104	1	1909	2	N	-0-					134
*09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	84	1	1704	2	N	-0-					134

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

04	360	N	358	-0-	-2	-0-	19	1	339	2	N	-0-					53
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	2	N	-0-					53
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	21	1	328	2	N	-0-					53
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	50	50	8			53
							55	9									
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	340	2	N	-0-					53
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	16	1	327	2	N	-0-					53

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

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

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	70	1	1263	2	N	-0-					20
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	71	1	1271	2	N	-0-					20
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	71	1	1138	2	N	-0-					20
07	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	66	1	1153	2	N	-0-					20
08	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	64	1	1182	2	N	20	20	8			20
							22	9									
09	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	55	1	1118	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	360	N	305	-0-	-55	-0-	16	1	289	2	N	-0-					85
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	2	N	-0-					85
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	56	56	8			85
							62	9									
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	9	1	174	2	N	13	13	8			85
							14	9									
08	310	N	156	-0-	-154	-0-	8	1	148	2	N	-0-					85
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	N	-0-					85

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	74	1	1330	2	N	-0-					215
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	73	1	1298	2	N	-0-					215
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	75	1	1202	2	N	42	42	8			215
							46	9									
07	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	61	1	1067	2	N	-0-					215
08	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	60	1	1098	2	N	-0-					215
09	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	54	1	1085	2	N	-0-					215

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	N	18					18
							20	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					18
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	15	1	237	2	N	-0-					18
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	2	N	-0-					18
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	13	1	240	2	N	-0-					18
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-					18

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	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	87	1	1562	2	N	53	71	1			32
							58	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	89	1	1599	2	N	29					61
							32	9									
06	1800	N	1504	-0-	-296	-0-	87	1	1394	2	N	21					82
							23	9									
07	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	89	1	1564	2	N	16					98
							18	9									
08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	83	1	1538	2	N	9	102	1			5
							10	9									
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	71	1	1428	2	N	30					35
							33	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	720	N	699	-0-	-21	-0-	37	1	662	2	N	-0-					37
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	34	1	618	2	N	-0-					37
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	32	1	505	2	N	-0-					37
07	713	N	579	-0-	-134	-0-	29	1	514	2	N	33	33	8			37
							36	9									
08	651	N	549	-0-	-102	-0-	28	1	521	2	N	-0-					37
09	540	N	318	-0-	-222	-0-	15	1	303	2	N	-0-					37

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 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	1800	N	1558	-0-	-242	-0-	82	1	1476	2	N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	107	1	1906	2	N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	94	1	1509	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	87	1	1516	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1574	-0-	-441	-0-	81	1	1493	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	71	1	1418	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	101	1	1815	2	N	-0-					216
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	112	1	1999	2	N	-0-					216
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	115	1	1832	2	N	-0-					216
07	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	101	1	1761	2	N	-0-					216
08	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	100	1	1843	2	N	-0-	78	1			138
09	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	88	1	1784	2	N	-0-					138

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 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	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	111	1	2013	2	N	-0-					175
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	124	1	2196	2	N	-0-	83	1			92
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	135	1	2166	2	N	-0-					92
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	131	1	2281	2	N	-0-					92
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	124	1	2284	2	N	3	62	1			33
							3	9									
*09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	110	1	2209	2	N	2					35
							2	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 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	660	N	356	-0-	-304	-0-	19	1	337	2	N	-0-					395
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	31	1	547	2	N	-0-					395
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	N	-0-					395
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	N	-0-					395
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	2	N	-0-					395
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	N	-0-					395

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	75	1	1344	2	N	-0-	54	1			199
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	78	1	1398	2	N	-0-					199
06	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	75	1	1202	2	N	-0-					199
07	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	72	1	1257	2	N	-0-					199
08	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	68	1	1256	2	N	-0-	69	1			130
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	63	1	1270	2	N	-0-					130

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	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	73	1	1313	2	N	-0-					361
05	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	66	1	1177	2	N	-0-					361
06	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	65	1	1043	2	N	-0-	83	1			278
07	1426	N	1169	-0-	-257	-0-	63	1	1106	2	N	-0-					278
08	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	55	1	1020	2	N	-0-					278
09	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	48	1	973	2	N	-0-					278

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 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	1530	N	927	-0-	-603	-0-	49	1	878	2	N	-0-					103
05	1116	N	925	-0-	-191	-0-	50	1	874	2	N	1					104
							1	9									
06	930	N	893	-0-	-37	-0-	52	1	838	2	N	3					107
							3	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	N	3	66	1			44
							3	9									
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	49	1	905	2	N	-0-					44
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	873	2	N	4					48
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	76	1	1380	2	N	87	99	1			3
							96	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	86	1	1529	2	N	75	64	1			14
							83	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	90	1	1450	2	N	57					71
							63	9									
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	84	1	1463	2	N	132	145	1			58
							145	9									
08	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	83	1	1532	2	N	56					114
							62	9									
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	50	84	1			80

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 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	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	107	1	1922	2	N	-0-					69
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	116	1	2077	2	N	-0-					69
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	133	1	2137	2	N	-0-					69
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	128	1	2232	2	N	-0-					69
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	121	1	2230	2	N	-0-					69
*09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	111	1	2236	2	N	-0-					69

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 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	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	145	1	2615	2	N	-0-					555
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	149	1	2659	2	N	-0-					555
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	161	1	2576	2	N	-0-					555
07	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	153	1	2660	2	N	-0-	58	1			497
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	141	1	2601	2	N	-0-					497
*09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	123	1	2480	2	N	-0-					497

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	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	186	1	3333	2	N	-0-					148
05	3255	X	1488	-0-	-1767	-0-	79	1	1409	2	N	-0-	114	1			34
06	3360	X	511	-0-	-2849	-0-	30	1	481	2	N	-0-					34
07	3472	X	444	-0-	-3028	-0-	24	1	420	2	N	-0-					34
08	3472	X	533	-0-	-2939	-0-	27	1	506	2	N	-0-					34
09	3360	X	143	-0-	-3217	-0-	6	1	137	2	N	-0-					34

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	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					237
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	71	1	1256	2	N	-0-					237
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	274	1	4387	2	N	133	173	1			197
							146	9									
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	260	1	4527	2	N	253	355	1			95
							278	9									
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	248	1	4592	2	N	230	168	1			157
							253	9									
*09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	213	1	4302	2	N	217	309	1			65
							239	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 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	10290	X	5369	-0-	-4921	-0-	271	1	4878	2	N	200					200
							220	9									
05	13423	X	4110	-0-	-9313	-0-	214	1	3815	2	N	74	169	1			105
							81	9									
06	12990	X	3519	-0-	-9471	-0-	203	1	3242	2	N	67					172
							74	9									
07	13423	X	3120	-0-	-10303	-0-	166	1	2892	2	N	56	171	1			57
							62	9									
08	7378	X	2356	-0-	-5022	-0-	118	1	2187	2	N	46					103
							51	9									
09	5370	X	2353	-0-	-3017	-0-	109	1	2212	2	N	29	74	1			58
							32	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	300	N	196	-0-	-104	-0-	10	1	186	2	N	-0-					130
05	310	N	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	2	N	-0-					130
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					130
07	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					130
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					130
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					130

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	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	15					46
05	1457	N	11	-0-	-1446	-0-	1	1	10	2	N	-0-					46
06	1200	N	62	-0-	-1138	-0-	3	1	46	2	N	12					58
							13	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					58
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58

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	660	N	550	-0-	-110	-0-	29	1	521	2	N	-0-					213
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					213
06	630	N	375	-0-	-255	-0-	17	1	281	2	N	70	70	8			213
							77	9									
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	300	1	5244	2	N	-0-					213
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	205	1	3797	2	N	-0-					213
*09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	159	1	3218	2	N	-0-	87	1			126

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 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	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	108	1	1952	2	N	-0-					141
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	112	1	2003	2	N	-0-					141
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	120	1	1921	2	N	-0-					141
07	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	112	1	1950	2	N	-0-					141
08	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	107	1	1967	2	N	-0-					141
09	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	95	1	1920	2	N	-0-					141

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 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	2520	N	2480	-0-	-40	-0-	131	1	2349	2	N	-0-					311
05	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	137	1	2446	2	N	-0-					311
06	2550	N	2458	-0-	-92	-0-	144	1	2314	2	N	-0-					311
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	138	1	2402	2	N	54	54	8			311
							59	9									
08	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	130	1	2416	2	N	-0-					311
09	2460	N	2453	-0-	-7	-0-	115	1	2338	2	N	-0-					311

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 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	1500	N	83	-0-	-1417	-0-	5	1	78	2	N	-0-					152
*05	1302	N	888	-0-	-414	-0-	36	1	650	2	N	184	336	1			-0-
							202	9									
*06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
*07	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15814 07/12/2021

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					225
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					225
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	341	1	5456	2	N	23	171	1			77
							25	9									
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	341	1	5943	2	N	226	176	1			127
							249	9									
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	295	1	5448	2	N	195	160	1			162
							215	9									
09	5820	X	5753	-0-	-67	-0-	263	1	5314	2	N	160	242	1			80
							176	9									

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 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	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	71	1	1279	2	N	-0-					124
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	76	1	1364	2	N	-0-					124
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	74	1	1184	2	N	-0-					124
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	72	1	1256	2	N	68	68	8			124
							75	9									
08	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	70	1	1281	2	N	-0-					124
09	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	60	1	1194	2	N	-0-					124

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 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	2250	N	2200	-0-	-50	-0-	116	1	2084	2	N	-0-					238
05	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	122	1	2158	2	N	-0-					238
06	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	128	1	2053	2	N	-0-					238
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	2	N	69	69	8			238
							76	9									
08	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	117	1	2167	2	N	-0-					238
*09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	105	1	2108	2	N	-0-					238

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 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	1050	N	855	-0-	-195	-0-	45	1	810	2	N	-0-					48
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					48
06	1350	N	294	-0-	-1056	-0-	17	1	273	2	N	4					52
							4	9									
07	899	N	382	-0-	-517	-0-	17	1	304	2	N	55	55	8			52
							61	9									
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	N	25					77
							28	9									
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N	-0-					77

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	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	107	1	1936	2	N	-0-					224
05	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	111	1	1993	2	N	-0-					224
06	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	110	1	1767	2	N	-0-					224
07	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	114	1	1987	2	N	-0-					224
08	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	105	1	1937	2	N	-0-					224
*09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	92	1	1851	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	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	202	1	3640	2	N	-0-					316
05	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	205	1	3643	2	N	-0-					316
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	223	1	3568	2	N	-0-					316
07	3906	X	3820	-0-	-86	-0-	208	1	3612	2	N	-0-					316
08	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	200	1	3694	2	N	-0-					316
09	3780	X	3539	-0-	-241	-0-	168	1	3371	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	810	N	771	-0-	-39	-0-	748	2	23	9	N	21					102
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	901	2	33	9	N	30					132
06	750	N	528	-0-	-222	-0-	505	2	23	9	N	21					153
07	806	N	599	-0-	-207	-0-	579	2	20	9	N	18	11	1			160
08	868	N	785	-0-	-83	-0-	763	2	22	9	N	20					180
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	535	2	147	9	N	134	160	1			154

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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

04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1231	2	4	9	N	4					57
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3					60
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1					61
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	2	1	9	N	1	11	1			51
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	N	1					52
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	2	2	9	N	2					54

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

04	2580	N	2490	-0-	-90	-0-	2484	2	6	9	N	5					75
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2659	2	75	9	N	68					143
06	2940	N	2852	-0-	-88	-0-	2817	2	35	9	N	32	108	1			67
07	3100	N	3371	-0-	271	271	3326	2	45	9	N	41					108
08	2728	N	2401	-0-	-327	-0-	2373	2	28	9	N	25	121	1			12
*09	3000	N	3421	-0-	421	421	3366	2	55	9	N	50					62

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	N	4					40
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4	9	N	4					44
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					44
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	N	2	11	1			35
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					35
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					37

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 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	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

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 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	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	180	N	137	-0-	-43	-0-	120	2	17	9	N	15					40
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					40
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					40
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					40
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					40
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					40

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1152	2	4	9	N	4					89
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3					92
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1					93
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	N	1	11	1			83
08	1085	N	934	-0-	-151	-0-	933	2	1	9	N	1					84
09	1050	N	954	-0-	-96	-0-	953	2	1	9	N	1					85

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 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	30	N	27	-0-	-3	-0-	23	2	4	9	N	4					25
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	22	2	4	9	N	4					29
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					29
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	109	2	24	9	N	22	11	1			40
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					40
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	28	2	15	9	N	14					54

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-					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

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1003	2	100	9	N	91	181	1			128
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	907	2	88	9	N	80					208
06	900	N	562	-0-	-338	-0-	562	2			N	-0-					208
07	1147	N	918	-0-	-229	-0-	918	2			N	-0-					208
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1020	2	101	9	N	92					300
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	823	2	34	9	N	31	169	1			162

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 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	1320	N	1032	-0-	-288	-0-	1028	2	4	9	N	4					67
05	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1170	2	3	9	N	3					70
06	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	1111	2	9	9	N	8					78
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	2	1	9	N	1	11	1			68
08	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1042	2	1	9	N	1					69
09	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1050	2	1	9	N	1					70

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 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	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-					25
05	1085	N	497	-0-	-588	-0-	497	2			N	-0-					25
06	900	N	779	-0-	-121	-0-	779	2			N	-0-					25
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					25
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					25
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					25

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1461	2	8	9	N	7					72
05	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1515	2	3	9	N	3					75
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	N	1					76
07	1519	N	37	-0-	-1482	-0-	36	2	1	9	N	1	11	1			66
08	1519	N	555	-0-	-964	-0-	554	2	1	9	N	1					67
09	1080	N	517	-0-	-563	-0-	515	2	2	9	N	2					69

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	-0-	-194	-0-	556	2			N	-0-					90
05	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	2			N	-0-					90
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					90
07	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					90
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					90
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	-0-					90

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 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	1980	N	1632	-0-	-348	-0-	1625	2	7	9	N	6					142
05	1767	N	1401	-0-	-366	-0-	1395	2	6	9	N	5					147
06	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	1331	2	7	9	N	6	131	1			22
07	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	2			N	-0-					22
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1535	2	44	9	N	40					62
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1502	2	7	9	N	6					68

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	11	1			36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					39

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 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	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

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 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	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4574	2	4	9	N	4					122
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4127	2	3	9	N	3					125
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3584	2	1	9	N	1					126
07	3689	X	3397	-0-	-292	-0-	3396	2	1	9	N	1	11	1			116
08	3689	X	2605	-0-	-1084	-0-	2603	2	2	9	N	2	61	1			57
09	3570	X	2152	-0-	-1418	-0-	2150	2	2	9	N	2					59

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					20
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					20
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					20
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					20
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					20
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					20

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

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

04	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1078	2	4	9	N	4					84
05	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1069	2	3	9	N	3					87
06	1350	N	863	-0-	-487	-0-	862	2	1	9	N	1					88
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1536	2	1	9	N	1	11	1			78
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1					79
*09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1					80

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

04	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	2			N	-0-					58
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					58
06	630	N	479	-0-	-151	-0-	479	2			N	-0-					58
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					58
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					58
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					58

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

04	4020	X	1737	-0-	-2283	-0-	1733	2	4	9	N	4					94
05	4154	X	2934	-0-	-1220	-0-	2931	2	3	9	N	3					97
06	3420	X	2790	-0-	-630	-0-	2789	2	1	9	N	1					98
07	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	2525	2	1	9	N	1	11	1			88
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4169	2	1	9	N	1					89
09	2850	X	2177	-0-	-673	-0-	2176	2	1	9	N	1					90

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

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

04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					80
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					80
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1293	2	2	9	N	2					82
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1251	2	6	9	N	5					87
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					87
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					87

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	N	4					30
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	2	4	9	N	4					34
06	540	N	354	-0-	-186	-0-	354	2			N	-0-					34
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2	11	1			25
08	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-					25
09	360	N	53	-0-	-307	-0-	51	2	2	9	N	2					27

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	5010	X	4132	-0-	-878	-0-	4115	2	17	9	N	15					150
05	5177	X	3832	-0-	-1345	-0-	3822	2	10	9	N	9					159
06	5010	X	4419	-0-	-591	-0-	4419	2			N	-0-					159
07	4557	X	4069	-0-	-488	-0-	4044	2	25	9	N	23	11	1			171
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4490	2	2	9	N	2	146	1			27
09	4410	X	3744	-0-	-666	-0-	3742	2	2	9	N	2					29

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	5220	X	4513	-0-	-707	-0-	4483	2	30	9	N	27	170	1			27
05	6231	X	4741	-0-	-1490	-0-	4697	2	44	9	N	40					67
06	6030	X	4646	-0-	-1384	-0-	4611	2	35	9	N	32	51	1			48
07	6231	X	4827	-0-	-1404	-0-	4784	2	43	9	N	39					87
08	5177	X	4747	-0-	-430	-0-	4702	2	45	9	N	41					128
09	4650	X	3264	-0-	-1386	-0-	3254	2	10	9	N	9					137

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					42
05	2728	N	1478	-0-	-1250	-0-	1478	2			N	-0-					42
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					42
07	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			N	-0-					42
08	1488	N	645	-0-	-843	-0-	645	2			N	-0-					42
09	1740	N	934	-0-	-806	-0-	934	2			N	-0-					42

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3169	-0-	-101	-0-	3134	2	35	9	N	32	147	1			52
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3265	2	17	9	N	15					67
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3029	2	9	9	N	8					75
07	3286	X	2730	-0-	-556	-0-	2730	2			N	-0-					75
08	3286	X	2597	-0-	-689	-0-	2597	2			N	-0-					75
*09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3176	2	55	9	N	50					125

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2480	-0-	-1180	-0-	2476	2	4	9	N	4					112
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4010	2	20	9	N	18					130
06	3480	X	2725	-0-	-755	-0-	2722	2	3	9	N	3					133
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3773	2	1	9	N	1	34	1			100
08	4030	X	3234	-0-	-796	-0-	3233	2	1	9	N	1					101
09	3900	X	3055	-0-	-845	-0-	3053	2	2	9	N	2					103

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 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	4020	X	3130	-0-	-890	-0-	3117	2	13	9	N	12					190
05	4154	X	3766	-0-	-388	-0-	3765	2	1	9	N	1	168	1			23
06	4020	X	3789	-0-	-231	-0-	3789	2			N	-0-					23
07	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	3981	2			N	-0-					23
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					23
09	3780	X	3381	-0-	-399	-0-	3381	2			N	-0-					23

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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1453	2	Y	-0-					14
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	72	1	1425	2	Y	-0-					14
06	2160	X	1592	-0-	-568	-0-	188	1	1389	2	Y	14					28
							15	9									
07	2232	X	1325	-0-	-907	-0-	262	1	1063	2	Y	-0-					28
08	2232	X	1949	-0-	-283	-0-	205	1	1722	2	Y	20					48
							22	9									
09	1590	X	1195	-0-	-395	-0-	1187	2	8	9	Y	7					55

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	625	1	9633	2	N	5	5	8			62
							6	9									
05	11687	X	10480	-0-	-1207	-0-	615	1	9854	2	N	10	10	8			62
							11	9									
06	11310	X	8498	-0-	-2812	-0-	1	1	8185	2	N	284	151	1			195
							312	9									
07	11687	X	9256	-0-	-2431	-0-	31	1	9225	2	N	-0-					195
08	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	31	1	13809	2	N	9	9	8			195
							10	9									
09	10260	X	9916	-0-	-344	-0-	30	1	9880	2	N	5	5	8			195
							6	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-	135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	N	-0-	135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7821	2	110	9	N	100	183	1			712
05	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7712	2	90	9	N	82	185	1			609
06	7080	X	5361	-0-	-1719	-0-	5284	2	77	9	N	70					679
07	8184	X	7736	-0-	-448	-0-	7659	2	77	9	N	70					749
08	8184	X	7001	-0-	-1183	-0-	6935	2	66	9	N	60	178	1			631
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					631

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2021

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-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

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					45
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					45
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					45
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	770	2	102	9	N	93					138
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	773	2	18	9	N	16					154
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					154

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 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	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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 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	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	60	1	494	2	N	-0-					169
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	94	1	485	2	N	-0-					169
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	69	1	495	2	N	5	5	8			169
							6	9									
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	95	1	554	2	N	-0-					169
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	64	1	580	2	N	-0-					169
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	47	1	455	2	N	3	3	8			169
							3	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	138	1	981	2	N	5	5	8			87
							6	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	87	1	848	2	N	-0-					87

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	170	1	1406	2	N	-0-					22
05	1364	N	942	-0-	-422	-0-	153	1	789	2	N	-0-					22
06	1320	N	776	-0-	-544	-0-	96	1	680	2	N	-0-					22
07	1364	N	826	-0-	-538	-0-	120	1	706	2	N	-0-					22
08	930	N	565	-0-	-365	-0-	56	1	506	2	N	3	3	8			22
							3	9									
09	780	N	342	-0-	-438	-0-	32	1	307	2	N	3	3	8			22
							3	9									

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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	141	1	1160	2	N	3	332	1	2	8	269
							3	9									
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	127	1	665	2	N	94	1	8			362
							103	9									
06	900	N	642	-0-	-258	-0-	72	1	513	2	N	52					414
							57	9									
07	930	N	493	-0-	-437	-0-	70	1	402	2	N	19	6	8			427
							21	9									
08	899	N	626	-0-	-273	-0-	54	1	488	2	N	76	336	1	3	8	164
							84	9									
09	630	N	217	-0-	-413	-0-	19	1	173	2	N	23					187
							25	9									

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5497	2	67	9	N	61	179	1	5	8	129
05	4061	X	2474	-0-	-1587	-0-	2472	2	2	9	N	2	2	8			129
06	6870	X	2738	-0-	-4132	-0-	2732	2	6	9	N	5	5	8			129
07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7611	2	44	9	N	40	40	8			129
08	7099	X	3219	-0-	-3880	-0-	317	1	2885	2	N	15	15	8			129
							17	9									
09	5550	X	3389	-0-	-2161	-0-	3361	2	28	9	N	25	25	8			129

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1110	N	863	-0-	-247	-0-	114 1 9	748	2	Y	1	1	1				-0-
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	126 1	806	2	Y	-0-						-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	151 1	922	2	Y	-0-						-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	136 1 1 9	813	2	Y	1	1	1				-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	163 1 3 9	966	2	Y	3	1	1				2
09	1080	N	786	-0-	-294	-0-	113 1 1 9	672	2	Y	1	2	1				1

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	34 1 20 9	3639	2	Y	18	18	1				3
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	54 1 11 9	3656	2	Y	10	13	1				-0-
06	5340	X	3777	-0-	-1563	-0-	91 1 18 9	3668	2	Y	16	15	1				1
07	5518	X	3942	-0-	-1576	-0-	250 1 9 9	3683	2	Y	8	8	1				1
08	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	269 1 22 9	3650	2	Y	20	19	1				2
09	3780	X	3631	-0-	-149	-0-	133 1 13 9	3485	2	Y	12	14	1				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 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	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	175	1	1143	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	225	1	1440	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	191	1	1166	2	Y	1					3
							1	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	204	1	1210	2	Y	16	13	1			6
							18	9									
08	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	200	1	1182	2	Y	26	16	1			16
							29	9									
*09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	184	1	1091	2	Y	159	127	1			48
							175	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4401	-0-	-1899	-0-	583	1	3816	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	5859	X	4871	-0-	-988	-0-	660	1	4209	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	5580	X	4761	-0-	-819	-0-	670	1	4090	2	Y	1					2
							1	9									
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	743	1	4395	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	836	1	4951	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
*09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	815	1	4824	2	Y	5	6	1			4
							6	9									

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	3990	X	2875	-0-	-1115	-0-	375	1	2456	2	Y	40	29	1			17
							44	9									
05	4030	X	2755	-0-	-1275	-0-	367	1	2343	2	Y	41	36	1			22
							45	9									
06	3660	X	2659	-0-	-1001	-0-	374	1	2278	2	Y	6					28
							7	9									
07	3441	X	2749	-0-	-692	-0-	381	1	2252	2	Y	105	87	1			46
							116	9									
08	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	440	1	2606	2	Y	29	50	1			25
							32	9									
*09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	427	1	2531	2	Y	13	14	1			24
							14	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 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	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	48	1	5297	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	76	1	5227	2	Y	21	23	1			2
							23	9									
06	5940	X	5061	-0-	-879	-0-	121	1	4890	2	Y	45	45	1			2
							50	9									
07	5642	X	5198	-0-	-444	-0-	330	1	4856	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	5642	X	5015	-0-	-627	-0-	340	1	4618	2	Y	52	47	1			7
							57	9									
09	5370	X	4654	-0-	-716	-0-	170	1	4462	2	Y	20	26	1			1
							22	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 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	300	N	254	-0-	-46	-0-	33	1	215	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	36	1	232	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	41	1	254	2	Y	1					4
							1	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	46	1	274	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	44	1	263	2	Y	24	14	1			15
							26	9									
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	41	1	242	2	Y	11	12	1			14
							12	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

04	960	N	681	-0-	-279	-0-	681	2			N	-0-					20
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					20
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					20
07	713	N	372	-0-	-341	-0-	372	2			N	-0-					20
08	992	N	207	-0-	-785	-0-	207	2			N	-0-					20
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	2			N	-0-					20

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

04	1890	N	1660	-0-	-230	-0-	220	1	1438	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	235	1	1497	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	237	1	1447	2	Y	1					2
							1	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	247	1	1465	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	241	1	1424	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
09	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	212	1	1276	2	Y	10	9	1			5
							11	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

04	780	N	742	-0-	-38	-0-	98	1	643	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	115	1	735	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	120	1	729	2	Y	-0-					1
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	124	1	734	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	142	1	843	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	138	1	818	2	Y	14	12	1			7
							15	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	170	1	1117	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	164	1	1045	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	159	1	970	2	Y	-0-					1
07	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	152	1	901	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	175	1	1037	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
09	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	149	1	876	2	Y	7	7	1			4
							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	840	X	579	-0-	-261	-0-	71	1	506	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	775	X	618	-0-	-157	-0-	81	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	840	X	758	-0-	-82	-0-	102	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	109	-0-	-759	-0-	16	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	564	-0-	-304	-0-	77	1	477	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
09	750	X	615	-0-	-135	-0-	81	1	534	2	Y	-0-					5

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1774	2	22	9	N	20					110
05	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	992	2	15	9	N	14					124
06	2280	N	1740	-0-	-540	-0-	1740	2			N	-0-					124
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					124
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					124
09	1740	N	1393	-0-	-347	-0-	1393	2			N	-0-					124

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 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	6390	X	2987	-0-	-3403	-0-	390	1	2571	2	Y	24	16	1			9
							26	9									
05	5611	X	3320	-0-	-2291	-0-	443	1	2852	2	Y	23	18	1			14
							25	9									
06	4230	X	1917	-0-	-2313	-0-	267	1	1646	2	Y	4					18
							4	9									
07	4371	X	1768	-0-	-2603	-0-	251	1	1491	2	Y	24	29	1			13
							26	9									
08	4123	X	1720	-0-	-2403	-0-	240	1	1419	2	Y	55	34	1			34
							61	9									
09	3210	X	1925	-0-	-1285	-0-	277	1	1635	2	Y	12	23	1			23
							13	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	125	1	817	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	134	1	858	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	127	1	776	2	Y	1					3
							1	9									
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	136	1	804	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	134	1	793	2	Y	18	13	1			11
							20	9									
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	129	1	765	2	Y	16	16	1			11
							18	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 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	5880	X	5803	-0-	-77	-0-	768	1 2 9	5033	2	Y	2	2	1			1
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	833	1 2 9	5318	2	Y	2	2	1			1
06	6300	X	5696	-0-	-604	-0-	802	1 2 9	4894	2	Y	-0-					1
07	6200	X	5977	-0-	-223	-0-	862	1 8 9	5107	2	Y	7	5	1			3
08	6200	X	5953	-0-	-247	-0-	859	1 8 9	5086	2	Y	7	5	1			5
09	5940	X	5548	-0-	-392	-0-	800	1 8 9	4740	2	Y	7	7	1			5

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2952	-0-	-348	-0-	391	1 1 9	2560	2	Y	1	1	1			1
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	417	1 1 9	2661	2	Y	1	1	1			1
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	423	1	2580	2	Y	-0-					1
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	438	1 4 9	2597	2	Y	4	3	1			2
08	3069	X	2311	-0-	-758	-0-	334	1 1 9	1976	2	Y	1	2	1			1
*09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	526	1 7 9	3130	2	Y	6	4	1			3

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 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	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	133	1 2 9	870	2	Y	2	2	1			1
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-	129	1 2 9	827	2	Y	2	2	1			1
06	1080	N	946	-0-	-134	-0-	133	1 2 9	813	2	Y	-0-					1
07	1054	N	893	-0-	-161	-0-	128	1 3 9	762	2	Y	3	3	1			1
08	961	N	806	-0-	-155	-0-	116	1 1 9	689	2	Y	1	1	1			1
09	960	N	913	-0-	-47	-0-	132	1	781	2	Y	-0-					1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 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	1830	N	1491	-0-	-339	-0-	197	1 2 9	1292	2	Y	2	2	1			2
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	219	1 3 9	1399	2	Y	3	3	1			2
06	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	213	1	1305	2	Y	-0-					2
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	293	1 12 9	1734	2	Y	11	9	1			4
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	315	1 14 9	1868	2	Y	13	9	1			8
*09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	286	1	1693	2	Y	-0-	3	1			5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 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	960	N	759	-0-	-201	-0-	100	1 2 9	657	2	Y	2	2	1			1
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	111	1 2 9	706	2	Y	2	2	1			1
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	102	1	626	2	Y	-0-					1
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	124	1 3 9	731	2	Y	3	3	1			1
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	114	1 4 9	675	2	Y	4	3	1			2
09	720	N	634	-0-	-86	-0-	91	1 2 9	541	2	Y	2	2	1			2

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

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

04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	178	2	57	9	N	52					214
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	222	2	58	9	N	53					267
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	159	2	2	9	N	2	170	1			99
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	148	2	101	9	N	92					191
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					191
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					191

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	87	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	821	2	Y	1	1	1			-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	151	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	109	1 2 9	645	2	Y	2	1	1			1
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	682	2	Y	1	1	1			1
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	742	2	Y	1	1	1			1

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	613	1 2 9	4009	2	Y	2	2	1			1
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	587	1 1 9	3748	2	Y	1	1	1			1
06	4560	X	4508	-0-	-52	-0-	635	1 1 9	3873	2	Y	-0-					1
07	4774	X	4707	-0-	-67	-0-	680	1 6 9	4021	2	Y	5	4	1			2
08	4774	X	4742	-0-	-32	-0-	684	1 8 9	4050	2	Y	7	5	1			4
09	4620	X	4445	-0-	-175	-0-	641	1 7 9	3797	2	Y	6	6	1			4

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	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	152	1 1 9	998	2	Y	1	1	1			-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	176	1 1 9	1123	2	Y	1	1	1			-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	190	1 1 9	1156	2	Y	1					1
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	205	1 2 9	1211	2	Y	2	2	1			1
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	188	1 3 9	1114	2	Y	3	2	1			2
09	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	165	1 1 9	987	2	Y	1	1	1			2

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	420	X	166	-0-	-254	-0-	21	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	231	-0-	-172	-0-	29	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	248	-0-	-112	-0-	33	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	20	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 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	4410	X	3702	-0-	-708	-0-	27	1 11 9	3664	2	Y	10	8	1	2	8	-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	73	1 9 9	3749	2	Y	8	8	1			-0-
06	3450	X	3393	-0-	-57	-0-	86	1	3307	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3720	-0-	-93	-0-	237	1 10 9	3473	2	Y	9	9	1			-0-
08	3844	X	3617	-0-	-227	-0-	248	1 8 9	3361	2	Y	7	7	1			-0-
09	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	128	1 9 9	3367	2	Y	8	8	1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 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	1110	N	804	-0-	-306	-0-	106	1	697	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	113	1	719	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	781	-0-	-179	-0-	109	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	128	1	763	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	188	1	1109	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	173	1	1023	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	452	-0-	-328	-0-	57	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	166	-0-	-361	-0-	23	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	225	-0-	-555	-0-	31	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	108	1	641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	746	X	746	-0-	-0-	-0-	107	1	637	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	599	X	599	-0-	-0-	-0-	85	1	512	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 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	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	671	1	4396	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	761	1	4858	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	731	1	4464	2	Y	1					2
							1	9									
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	778	1	4605	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	5611	X	5017	-0-	-594	-0-	725	1	4286	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	816	1	4834	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

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	6180	X	5775	-0-	-405	-0-	764	1	5005	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	6386	X	5565	-0-	-821	-0-	753	1	4805	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	6180	X	5875	-0-	-305	-0-	827	1	5047	2	Y	1					4
							1	9									
07	5983	X	5519	-0-	-464	-0-	794	1	4707	2	Y	16	13	1			7
							18	9									
08	5983	X	5734	-0-	-249	-0-	826	1	4894	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
09	5880	X	4690	-0-	-1190	-0-	673	1	3999	2	Y	16	15	1			9
							18	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	174	1	1140	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	189	1	1202	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	1440	N	1217	-0-	-223	-0-	171	1	1045	2	Y	1					2
							1	9									
07	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	194	1	1151	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	191	1	1134	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	189	1	1120	2	Y	15	13	1			7
							17	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	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	551	1	3626	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	202	1	1312	2	Y	50	50	5			-0-
							55	9									
06	4740	X	640	-0-	-4100	-0-	83	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	1137	-0-	-3761	-0-	163	1	973	2	Y	1					1
							1	9									
08	4898	X	1572	-0-	-3326	-0-	227	1	1342	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	4170	X	1498	-0-	-2672	-0-	217	1	1280	2	Y	1	1	1			2
							1	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-

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	2280	N	2090	-0-	-190	-0-	18	1	2064	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	27	1	1866	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2280	X	1633	-0-	-647	-0-	32	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1208	-0-	-962	-0-	77	1	1129	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2170	X	1498	-0-	-672	-0-	99	1	1397	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2100	X	1480	-0-	-620	-0-	51	1	1427	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	98	1	10488	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	149	1	10625	2	Y	29	31	1			1
							32	9									
06	11640	X	10092	-0-	-1548	-0-	244	1	9848	2	Y	-0-					1
07	12028	X	10432	-0-	-1596	-0-	662	1	9745	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
08	12028	X	10267	-0-	-1761	-0-	700	1	9514	2	Y	48	45	1			4
							53	9									
*09	10620	X	9429	-0-	-1191	-0-	345	1	9051	2	Y	30	33	1			1
							33	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

04	6900	X	5699	-0-	-1201	-0-	754	1	4941	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	6448	X	6044	-0-	-404	-0-	818	1	5220	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	6630	X	5871	-0-	-759	-0-	827	1	5044	2	Y	-0-					3
07	6851	X	5934	-0-	-917	-0-	848	1	5065	2	Y	19	15	1			7
							21	9									
08	6851	X	6022	-0-	-829	-0-	866	1	5131	2	Y	23	16	1			14
							25	9									
09	5880	X	5861	-0-	-19	-0-	845	1	5001	2	Y	14	16	1			12
							15	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

04	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17816	2	52	9	N	47					126
05	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	17966	2			N	-0-					126
06	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	17281	2			N	-0-					126
07	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	17647	2			N	-0-					126
08	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	17324	2			N	-0-					126
*09	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	16200	2			N	-0-					126

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

04	5340	X	4607	-0-	-733	-0-	609	1	3994	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	5425	X	4888	-0-	-537	-0-	661	1	4221	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	4860	X	4611	-0-	-249	-0-	649	1	3962	2	Y	-0-					3
07	5022	X	4834	-0-	-188	-0-	689	1	4128	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
08	4898	X	4848	-0-	-50	-0-	698	1	4130	2	Y	18	13	1			11
							20	9									
09	4740	X	4515	-0-	-225	-0-	646	1	3854	2	Y	14	15	1			10
							15	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	570	X	457	-0-	-113	-0-	56	1	400	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	X	464	-0-	-125	-0-	61	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	720	X	545	-0-	-175	-0-	72	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	744	X	412	-0-	-332	-0-	57	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	459	-0-	-285	-0-	63	1	393	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	540	X	398	-0-	-142	-0-	53	1	345	2	Y	-0-					2

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	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	1060	1	10067	2	Y	-0-					77
05	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	1100	1	10306	2	Y	54					131
							59	9									
06	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	1051	1	9849	2	Y	-0-					131
07	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	1008	1	9970	2	Y	-0-					131
08	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	923	1	9885	2	Y	8	139	1			-0-
							9	9									
*09	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	890	1	9480	2	Y	-0-					-0-

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	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	1398	1	13279	2	Y	-0-					-0-
05	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	1437	1	13473	2	Y	-0-					-0-
06	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	1373	1	12878	2	Y	-0-					-0-
07	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	1534	1	15238	2	Y	-0-					-0-
08	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	1620	1	17362	2	Y	120	38	1			82
							132	9									
*09	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	1594	1	16973	2	Y	-0-					82

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	17400	X	16269	-0-	-1131	-0-	146	1	15956	2	Y	152	152	1			31
							167	9									
05	17360	X	16797	-0-	-563	-0-	209	1	16516	2	Y	65	91	1			5
							72	9									
06	16980	X	16362	-0-	-618	-0-	395	1	15801	2	Y	151	149	1			7
							166	9									
07	17546	X	16951	-0-	-595	-0-	1076	1	15835	2	Y	36	36	1			7
							40	9									
08	17546	X	16793	-0-	-753	-0-	1139	1	15466	2	Y	171	155	1			23
							188	9									
*09	16350	X	15555	-0-	-795	-0-	565	1	14916	2	Y	67	86	1			4
							74	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 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	7440	X	4183	-0-	-3257	-0-	549	1	3571	2	Y	57	52	1			32
							63	9									
05	7440	X	6286	-0-	-1154	-0-	837	1	5344	2	Y	95	83	1			44
							105	9									
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	842	1	5139	2	Y	13					57
							14	9									
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	889	1	5278	2	Y	246	205	1			98
							271	9									
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	866	1	5128	2	Y	166	147	1			117
							183	9									
*09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	792	1	4686	2	Y	-0-					117

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	130	1	14075	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	199	1	14068	2	Y	39	38	1			1
							43	9									
06	16500	X	13602	-0-	-2898	-0-	327	1	13227	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
07	16337	X	14049	-0-	-2288	-0-	892	1	13124	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
08	16213	X	13882	-0-	-2331	-0-	946	1	12862	2	Y	67	63	1			6
							74	9									
09	14250	X	12612	-0-	-1638	-0-	463	1	12104	2	Y	41	46	1			1
							45	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

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-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

04	1020	N	951	-0-	-69	-0-	126	1	823	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	139	1	890	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1020	X	968	-0-	-52	-0-	136	1	832	2	Y	-0-					1
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	143	1	848	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
08	1023	X	1003	-0-	-20	-0-	144	1	850	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
09	990	X	944	-0-	-46	-0-	135	1	801	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 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-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

04	2070	N	1582	-0-	-488	-0-	208	1	1365	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	2480	N	1460	-0-	-1020	-0-	197	1	1255	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
06	2400	X	1427	-0-	-973	-0-	201	1	1225	2	Y	1					5
							1	9									
07	2480	X	1315	-0-	-1165	-0-	186	1	1106	2	Y	21	17	1			9
							23	9									
08	2139	X	1585	-0-	-554	-0-	225	1	1329	2	Y	28	20	1			17
							31	9									
*09	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	242	1	1433	2	Y	3	9	1			11
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	174	1	1140	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	193	1	1229	2	Y	13	11	1			7
							14	9									
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	202	1	1234	2	Y	1					8
							1	9									
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	205	1	1215	2	Y	34	28	1			14
							37	9									
08	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	169	1	1007	2	Y	7	15	1			6
							8	9									
09	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	183	1	1083	2	Y	3	3	1			6
							3	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

04	13770	X	11760	-0-	-2010	-0-	1541	1	10091	2	N	116	143	1			20
							128	9									
05	13702	X	12210	-0-	-1492	-0-	1654	1	10556	2	N	-0-					20
06	12780	X	11560	-0-	-1220	-0-	1628	1	9932	2	N	-0-					20
07	12431	X	11558	-0-	-873	-0-	1665	1	9893	2	N	-0-					20
08	12431	X	11489	-0-	-942	-0-	1660	1	9829	2	N	-0-					20
09	11820	X	10715	-0-	-1105	-0-	1549	1	9166	2	N	-0-					20

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

04	11580	X	10034	-0-	-1546	-0-	89	1	9906	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
05	11966	X	10031	-0-	-1935	-0-	133	1	9868	2	Y	27	29	1			1
							30	9									
06	10650	X	9615	-0-	-1035	-0-	233	1	9354	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	11005	X	10108	-0-	-897	-0-	642	1	9442	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
08	11005	X	10072	-0-	-933	-0-	687	1	9337	2	Y	44	41	1			4
							48	9									
09	10020	X	9268	-0-	-752	-0-	337	1	8899	2	Y	29	32	1			1
							32	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	7	1	772	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	778	-0-	-28	-0-	8	1	769	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	22	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	751	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	54	1	729	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	27	1	727	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

04	15900	X	15212	-0-	-688	-0-	15212	2			N	-0-					97
05	16213	X	15371	-0-	-842	-0-	15371	2			N	-0-					97
06	15570	X	14010	-0-	-1560	-0-	14010	2			N	-0-					97
07	15996	X	14353	-0-	-1643	-0-	14353	2			N	-0-					97
08	15996	X	14729	-0-	-1267	-0-	14729	2			N	-0-					97
09	15210	X	14006	-0-	-1204	-0-	14006	2			N	-0-					97

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	13710	X	13326	-0-	-384	-0-	116	1	12990	2	Y	200	200	1			45
							220	9									
05	14167	X	13304	-0-	-863	-0-	167	1	13056	2	Y	74	111	1			8
							81	9									
06	13950	X	12920	-0-	-1030	-0-	309	1	12355	2	Y	233	230	1			11
							256	9									
07	14136	X	13400	-0-	-736	-0-	851	1	12517	2	Y	29	29	1			11
							32	9									
08	14136	X	13329	-0-	-807	-0-	896	1	12177	2	Y	233	211	1			33
							256	9									
*09	13320	X	12263	-0-	-1057	-0-	443	1	11743	2	Y	70	97	1			6
							77	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

04	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	138	1	906	2	Y	1	1	1			98
							1	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	145	1	924	2	Y	1	98	1			1
							1	9									
06	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	150	1	915	2	Y	-0-					1
07	1085	N	999	-0-	-86	-0-	144	1	852	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	155	1	914	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
09	1080	N	931	-0-	-149	-0-	134	1	793	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	DELQ PR		316	-0-	316	316	45	1	271	2	N	-0-					-0-
*09	627	X	311	-0-	-316	-0-	42	1	269	2	N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

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 (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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					109
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					109
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					109
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					109
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					109
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	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	3522	-0-	522	1259	3516	2	6	9	N	5					67
05	4741	X	3482	-0-	-1259	-0-	3479	2	3	9	N	3					70
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3167	2	3	9	N	3					73
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3378	2	8	9	N	7					80
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3310	2	1	9	N	1					81
*09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3163	2	1	9	N	1					82

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					175
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					175
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					175
08	1178	N	647	-0-	-531	-0-	647	2			N	-0-	163	1			12
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					12

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	3120	X	3036	-0-	-84	-0-	3036	2			N	-0-					29
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					29
06	3120	X	1829	-0-	-1291	-0-	1829	2			N	-0-					29
07	3131	X	1732	-0-	-1399	-0-	1732	2			N	-0-					29
08	3224	X	2179	-0-	-1045	-0-	2179	2			N	-0-					29
09	3120	X	3024	-0-	-96	-0-	3023	2	1	9	N	1					30

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	19110	X	13401	-0-	-5709	-0-	13278	2	123	9	N	112	182	1			562
05	19747	X	13219	-0-	-6528	-0-	13086	2	133	9	N	121					683
06	14940	X	13559	-0-	-1381	-0-	13440	2	119	9	N	108	172	1			619
07	15438	X	13410	-0-	-2028	-0-	13110	2	300	9	N	273	175	1			717
08	15438	X	13271	-0-	-2167	-0-	13147	2	124	9	N	113					830
09	13560	X	12665	-0-	-895	-0-	12546	2	119	9	N	108	173	1			765

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	2280	X	1319	-0-	-961	-0-	1319	2			N	-0-					345
05	1953	X	1077	-0-	-876	-0-	1077	2			N	-0-					345
06	2280	X	1097	-0-	-1183	-0-	1097	2			N	-0-					345
07	2356	X	892	-0-	-1464	-0-	892	2			N	-0-					345
08	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	2			N	-0-					345
09	1110	N	816	-0-	-294	-0-	816	2			N	-0-					345

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					133
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					133
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					133
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	1247	2			N	-0-					38
05	2046	N	1243	-0-	-803	-0-	1243	2			N	-0-					38
06	1740	N	1148	-0-	-592	-0-	1148	2			N	-0-					38
07	1302	N	929	-0-	-373	-0-	929	2			N	-0-					38
08	1240	N	891	-0-	-349	-0-	891	2			N	-0-					38
09	1140	N	823	-0-	-317	-0-	823	2			N	-0-					38

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	1860	N	1422	-0-	-438	-0-	1419	2	3	9	N	3					91
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2217	2	31	9	N	28					119
06	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1735	2	9	9	N	8					127
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1880	2	24	9	N	22					149
08	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1819	2	13	9	N	12					161
*09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1777	2	9	9	N	8					169

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

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	3360	X	2393	-0-	-967	-0-	2392	2	1	9	N	1					162
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3344	2	9	9	N	8					170
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3155	2	9	9	N	8					178
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3371	2	8	9	N	7					185
08	3348	X	3323	-0-	-25	-0-	3323	2			N	-0-	158	1			27
09	3240	X	3227	-0-	-13	-0-	3226	2	1	9	N	1					28

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					316
05	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					316
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					316
07	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-					316
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					316
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					316

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

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

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-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					14
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					14
06	1800	N	1550	-0-	-250	-0-	1550	2			N	-0-					14
07	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	1524	2			N	-0-					14
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					26
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					26
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					26
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-					26
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

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

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

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1027	2	7	9	N	6					15
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	N	2					17
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	2			N	-0-					17
07	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	2			N	-0-					17
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	471	2	3	9	N	3					5
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					5
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	N	7					12
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	N	1					13
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					23
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	2	6	9	N	5					28
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1090	2	1	9	N	1					29
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1					30
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	270	1	2462	2	N	-0-					17
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	279	1	2578	2	N	-0-					17
06	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	270	1	2617	2	N	11					28
							12	9									
07	3100	N	3238	-0-	138	138	279	1	2947	2	N	11					39
							12	9									
08	3100	N	3271	-0-	171	309	279	1	2986	2	N	5					44
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					44

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					49
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					49
06	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	1446	2	20	9	N	18					67
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1955	2	35	9	N	32					99
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-	97	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1473	2	42	9	Y	38	41	1			3
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1037	2	25	9	Y	23	19	1			7
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1605	2	41	9	Y	37	39	1			5
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1547	2	45	9	Y	41	44	1			2
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1335	2	42	9	Y	38	37	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1703	2	15	9	Y	14	15	1			1
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1712	2	15	9	Y	14	12	1			3
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1591	2	15	9	Y	14	15	1			2
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1659	2	17	9	Y	15	16	1			1
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1803	2	15	9	Y	14	14	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	20	1	720	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	Y	-0-					1
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	505	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	15	1	534	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	339	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	53	1	1919	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	58	1	2065	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	57	1	2071	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	60	1	2145	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	57	1	2082	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 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	4560	X	4192	-0-	-368	-0-	111	1	4047	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
05	4526	X	3996	-0-	-530	-0-	109	1	3852	2	Y	32	28	1			7
							35	9									
06	4410	X	3683	-0-	-727	-0-	98	1	3552	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
07	4557	X	3925	-0-	-632	-0-	105	1	3784	2	Y	33	36	1			2
							36	9									
08	4557	X	3804	-0-	-753	-0-	101	1	3669	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					3

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	34	1	1226	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	26	1	909	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	22	1	778	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	837	N	626	-0-	-211	-0-	17	1	601	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	17	1	612	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	11	1	400	2	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	17	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	10	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	44	1	1605	2	Y	48	51	1			4
							53	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	46	1	1626	2	Y	49	44	1			9
							54	9									
06	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	44	1	1576	2	Y	47	49	1			7
							52	9									
07	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	44	1	1590	2	Y	51	55	1			3
							56	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	42	1	1511	2	Y	48	47	1			4
							53	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 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	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, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					14
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					14
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					14
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					14
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B	DENY	2825	-0-	2825	2825	2756	2	69	9	N	63	146	1			-0-
08	14B	DENY	3339	-0-	3339	6164	3339	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6164					N	NO RPT					-0-

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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5052	2	29	9	N	26					26
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5220	2	2	9	N	2					28
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5352	2	105	9	N	95					123
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					123

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					73
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					73
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					73
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					73
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

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

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3624	-0-	524	524	3624	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 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	4334	-0-	1334	2608	4334	2			N	-0-					121
05	3100	N	3375	-0-	275	2883	3375	2			N	-0-					121
06	6373	X	3490	-0-	-2883	-0-	3373	2	117	9	N	106	182	1			45
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					45
08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					45
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					45

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 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	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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	2	2	9	N	2	74	1			-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1118	2	19	9	N	17					17
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1011	2	19	9	N	17					34
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1102	2	13	9	N	12	46	1			-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	764	2	10	9	N	9	37	1			-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	33	1	1185	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	35	1	1239	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	32	1	1148	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	32	1	1142	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	32	1	1147	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 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	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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					34
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2040	2	7	9	N	6					40
06	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	1984	2	7	9	N	6					46
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	N	2					48
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1915	2	10	9	N	9	57	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1715	2	31	9	N	28					28
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1775	2	18	9	N	16					44
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1740	2	32	9	N	29	73	1			-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1785	2	21	9	N	19					19
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1784	2	25	9	N	23					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	978	2			N	-0-					1
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					1
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1060	2	98	9	N	89					90
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					90
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2224	-0-	-0-	-0-	1108	1	1050	2	Y	60	63	1			64
							66	9									
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	1004	1	1163	2	Y	53	84	1			33
							58	9									
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	955	1	1145	2	Y	170	168	1			35
							187	9									
07	2294	X	2198	-0-	-96	-0-	1074	1	1124	2	Y	-0-					35
08	2294	X	2093	-0-	-201	-0-	1035	1	1058	2	Y	-0-					35
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					35

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	49	1	1786	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	546	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	50	1	1820	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	51	1	1835	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	50	1	1816	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					2
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					2
06	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	2			N	-0-					2
07	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-					2
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4	9	N	4					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	511	2	191	9	N	174	173	1			1
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	77 105	1 9	2803	2	Y	95	101	1			8
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	79 106	1 9	2796	2	Y	96	86	1			18
06	3060	X	2853	-0-	-207	-0-	74 100	1 9	2679	2	Y	91	97	1			12
07	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	76 112	1 9	2743	2	Y	102	109	1			5
08	3162	X	2937	-0-	-225	-0-	76 103	1 9	2758	2	Y	94	92	1			7
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					7

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	14	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	14	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	13	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	13	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	16 25	1 9	588	2	Y	23	24	1			2
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15 24	1 9	535	2	Y	22	20	1			4
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15 24	1 9	555	2	Y	22	23	1			3
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	15 26	1 9	524	2	Y	24	26	1			1
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	13 25	1 9	487	2	Y	23	22	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	99	2	Y	4	5	1			4
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	63	2	Y	4	6	1			2
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	25 7	1 9	70	2	Y	6	3	1			5
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	27	1	75	2	Y	-0-					5
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	2	Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4160	2	11	9	N	10	51	1			3
05	4340	X	4234	-0-	-106	-0-	4234	2			N	-0-					3
06	4200	X	4121	-0-	-79	-0-	4121	2			N	-0-					3
07	4309	X	4271	-0-	-38	-0-	4271	2			N	-0-					3
08	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	4238	2			N	-0-					3
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					3

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	620	1	315	2	Y	-0-					28
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	513	1	247	2	Y	-0-					28
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	365	1	502	2	Y	-0-					28
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	405	1	745	2	Y	-0-					28
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	429 157	1 9	633	2	Y	143	171	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 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	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	96	1	3495	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	100	1	3533	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	3570	X	3320	-0-	-250	-0-	89	1	3225	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	3689	X	3430	-0-	-259	-0-	92	1	3330	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	3689	X	3431	-0-	-258	-0-	92	1	3332	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					1

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4320	2	14	9	N	13	63	1			-0-
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4131	-0-	-159	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4298	-0-	-135	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					3
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					3
06	1140	N	975	-0-	-165	-0-	975	2			N	-0-					3
07	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					3
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 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	3390	X	3331	-0-	-59	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	20	18	1			4
							22	9									
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	3	1	112	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	2	1	90	2	Y	22	24	1			1
							24	9									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					12
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					12
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					12
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					12
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 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	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	55	1	2000	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	54	1	1927	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	47	1	1684	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	50	1	1798	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	46	1	1676	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 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	3660	X	3383	-0-	-277	-0-	720	1	2663	2	Y	-0-					80
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	791	1	3220	2	Y	-0-					80
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	855	1	3421	2	Y	-0-					80
07	3503	X	3495	-0-	-8	-0-	599	1	2896	2	Y	-0-					80
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	845	1	4985	2	Y	-0-					80
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					80

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 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	2730	X	2583	-0-	-147	-0-	2583	2			N	-0-					59
05	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2651	2	1	9	N	1	60	1			-0-
06	2670	X	2542	-0-	-128	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2678	-0-	-81	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

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	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	867	1	4156	2	Y	137	174	1			8
							151	9									
05	5487	X	5345	-0-	-142	-0-	916	1	4429	2	Y	-0-					8
06	5520	X	3968	-0-	-1552	-0-	707	1	3136	2	Y	114					122
							125	9									
07	5704	X	4500	-0-	-1204	-0-	868	1	3501	2	Y	119	177	1			64
							131	9									
08	5704	X	4538	-0-	-1166	-0-	659	1	3879	2	Y	-0-					64
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					64

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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	265	1	847	2	Y	114	176	1			-0-
							125	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	269	1	691	2	Y	37					37
							41	9									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	319	1	614	2	Y	-0-					37
07	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	342	1	657	2	Y	88					125
							97	9									
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	257	1	683	2	Y	12					137
							13	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	33418	X	33418	-0-	-0-	-0-	33418	2			N	-0-					-0-
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-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	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	3613	1	5503	2	Y	-0-					-0-
05	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	3857	1	5063	2	Y	-0-					-0-
06	9480	X	8527	-0-	-953	-0-	3701	1	4826	2	Y	-0-					-0-
07	9796	X	8701	-0-	-1095	-0-	3838	1	4863	2	Y	-0-					-0-
08	9796	X	9699	-0-	-97	-0-	3851	1	5848	2	Y	-0-					-0-
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					-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	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	186	1	6761	2	Y	-0-					-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	185	1	6567	2	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6408	-0-	-852	-0-	173	1	6235	2	Y	-0-					-0-
07	7502	X	6559	-0-	-943	-0-	177	1	6382	2	Y	-0-					-0-
08	7502	X	6485	-0-	-1017	-0-	174	1	6311	2	Y	-0-					-0-
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	372	1	13517	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	387	1	13708	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	365	1	13182	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	375	1	13509	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
08	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	368	1	13376	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					1

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	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	190	1	6917	2	Y	41	43	1			4
							45	9									
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	195	1	6923	2	Y	41	37	1			8
							45	9									
06	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	199	1	7179	2	Y	39	41	1			6
							43	9									
07	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	207	1	7480	2	Y	43	46	1			3
							47	9									
08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	203	1	7362	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	17340	X	16638	-0-	-702	-0-	445 20	1 9	16173	2	Y	18	19	1			2
05	17639	X	16618	-0-	-1021	-0-	456 20	1 9	16142	2	Y	18	16	1			4
06	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	424 19	1 9	15315	2	Y	17	18	1			3
07	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	433 21	1 9	15604	2	Y	19	21	1			1
08	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	423 19	1 9	15368	2	Y	17	17	1			1
09	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT					1

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	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	50 7	1 9	1810	2	Y	6	6	1			1
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	50 6	1 9	1784	2	Y	5	5	1			1
06	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	47 7	1 9	1708	2	Y	6	6	1			1
07	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	49 7	1 9	1756	2	Y	6	6	1			1
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	48 6	1 9	1731	2	Y	5	5	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 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	7620	X	7286	-0-	-334	-0-	195	1	7091	2	Y	-0-					1
05	7874	X	7441	-0-	-433	-0-	204	1	7237	2	Y	-0-					1
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	193	1	6967	2	Y	-0-					1
07	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	200	1	7193	2	Y	-0-					1
08	7378	X	7324	-0-	-54	-0-	196	1	7128	2	Y	-0-					1
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7416	-0-	-444	-0-	198 17	1 9	7201	2	Y	15	16	1			2
05	8122	X	7401	-0-	-721	-0-	203 15	1 9	7183	2	Y	14	13	1			3
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	190 17	1 9	6866	2	Y	15	15	1			3
07	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	197 18	1 9	7120	2	Y	16	17	1			2
08	7254	X	7203	-0-	-51	-0-	193 15	1 9	6995	2	Y	14	14	1			2
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	267	1	9698	2	Y	33	36	1			4
							36	9									
05	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	289	1	10253	2	Y	35	31	1			8
							39	9									
06	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	273	1	9869	2	Y	33	35	1			6
							36	9									
07	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	281	1	10114	2	Y	36	39	1			3
							40	9									
08	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	276	1	10016	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					4

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	517	1	18799	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	22044	X	22044	-0-	-0-	-0-	604	1	21400	2	Y	36	31	1			8
							40	9									
06	21150	X	20721	-0-	-429	-0-	558	1	20127	2	Y	33	35	1			6
							36	9									
07	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	557	1	20083	2	Y	34	37	1			3
							37	9									
08	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	537	1	19504	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
09	21150	X	NO RPT	-0-	-21150	-0-					Y	NO RPT					4

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	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	15190	2			N	-0-					43
05	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	2			N	-0-					43
06	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14864	2	51	9	N	46	89	1			-0-
07	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
08	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	269	1	9767	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
05	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	277	1	9818	2	Y	28	25	1			6
							31	9									
06	10020	X	9629	-0-	-391	-0-	259	1	9340	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
07	10354	X	9848	-0-	-506	-0-	265	1	9550	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
08	10354	X	10161	-0-	-193	-0-	271	1	9860	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	362	1	13148	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
05	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	373	1	13222	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	14070	X	13219	-0-	-851	-0-	356	1	12857	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	446	1	16066	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	508	1	18458	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5297	-0-	-523	-0-	313	1	4984	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5348	-0-	-418	-0-	331	1	5017	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5163	-0-	-417	-0-	363	1	4800	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	392	1	4994	2	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5468	-0-	-236	-0-	295	1	5173	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	9137	-0-	-313	-0-	9094	2	43	9	N	39					49
05	9672	X	9334	-0-	-338	-0-	9334	2			N	-0-					49
06	9270	X	8998	-0-	-272	-0-	8994	2	4	9	N	4	53	1			-0-
07	9486	X	9270	-0-	-216	-0-	9246	2	24	9	N	22					22
08	9486	X	9245	-0-	-241	-0-	9245	2			N	-0-					22
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					22

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	228	1	8296	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	8804	X	8478	-0-	-326	-0-	232	1	8234	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	8370	X	8099	-0-	-271	-0-	218	1	7869	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	8649	X	8223	-0-	-426	-0-	222	1	7989	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	8649	X	8197	-0-	-452	-0-	219	1	7967	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					2

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	8011	-0-	-1109	-0-	772	1	7239	2	Y	-0-					-0-
05	9114	X	8053	-0-	-1061	-0-	831	1	7222	2	Y	-0-					-0-
06	8820	X	7803	-0-	-1017	-0-	888	1	6915	2	Y	-0-					-0-
07	8277	X	8038	-0-	-239	-0-	958	1	7080	2	Y	-0-					-0-
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	719	1	7399	2	Y	172	172	1			-0-
							189	9									
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11950	-0-	-470	-0-	319	1	11601	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
05	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	396	1	14040	2	Y	28	25	1			6
							31	9									
06	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	376	1	13563	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
07	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	385	1	13880	2	Y	29	31	1			3
							32	9									
08	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	379	1	13761	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
09	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					3

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	10020	-0-	-270	-0-	9954	2	66	9	N	60					90
05	10509	X	10217	-0-	-292	-0-	10217	2			N	-0-					90
06	10080	X	9908	-0-	-172	-0-	9823	2	85	9	N	77	159	1			8
07	10416	X	10256	-0-	-160	-0-	10256	2			N	-0-					8
08	10416	X	10169	-0-	-247	-0-	10169	2			N	-0-					8
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					8

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6643	-0-	-407	-0-	392	1	6251	2	Y	-0-					1
05	7254	X	6637	-0-	-617	-0-	411	1	6226	2	Y	-0-					1
06	7020	X	6276	-0-	-744	-0-	442	1	5834	2	Y	-0-					1
07	6851	X	6515	-0-	-336	-0-	474	1	6041	2	Y	-0-					1
08	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	361	1	6327	2	Y	-0-					1
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					1

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	18750	X	18393	-0-	-357	-0-	5007	1	13351	2	Y	32	34	1			35
							35	9									
05	19375	X	18863	-0-	-512	-0-	5401	1	13432	2	Y	27	44	1			18
							30	9									
06	20340	X	18064	-0-	-2276	-0-	5212	1	12752	2	Y	91	89	1			20
							100	9									
07	21018	X	18062	-0-	-2956	-0-	5356	1	12706	2	Y	-0-					20
08	19437	X	16851	-0-	-2586	-0-	4807	1	12044	2	Y	-0-					20
09	18390	X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					20

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	7020	X	6642	-0-	-378	-0-	392	1	6250	2	Y	-0-					-0-
05	6882	X	6710	-0-	-172	-0-	416	1	6294	2	Y	-0-					-0-
06	6660	X	6338	-0-	-322	-0-	446	1	5892	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6448	-0-	-403	-0-	469	1	5979	2	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6545	-0-	-306	-0-	353	1	6192	2	Y	-0-					-0-
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6960	X	6670	-0-	-290	-0-	6667	2	3	9	N	3					25
05	7130	X	6800	-0-	-330	-0-	6800	2			N	-0-					25
06	6810	X	6540	-0-	-270	-0-	6540	2			N	-0-					25
07	6944	X	6701	-0-	-243	-0-	6701	2			N	-0-					25
08	6944	X	6583	-0-	-361	-0-	6559	2	24	9	N	22					47
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					47

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	7680	X	6977	-0-	-703	-0-	663	1	6314	2	Y	-0-					8
05	7657	X	7159	-0-	-498	-0-	706	1	6453	2	Y	-0-					8
06	7500	X	7141	-0-	-359	-0-	770	1	6371	2	Y	-0-					8
07	7750	X	7399	-0-	-351	-0-	828	1	6534	2	Y	34					42
							37	9									
08	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	620	1	6679	2	Y	-0-					42
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					42

SLANT OPERATING, LLC 786697
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 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	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	729	1	99	2	N	-0-					175
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	146	1	29	2	N	-0-					175
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	272	1	59	2	N	-0-					175
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	245	1	28	2	N	-0-					175
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					175
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					175

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	354	1	29	2	N	-0-					14
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	270	1	29	2	N	-0-					14
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					14
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	544	1	56	2	N	-0-					14
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					14
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					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 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-	1115	1	117	2	N	-0-					171
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1045	1	200	2	N	-0-					171
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1055	1	193	2	N	-0-					171
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1076	1	140	2	N	-0-					171
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					171
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					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 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			N	-0-					128
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					128
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					128
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					128
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					128
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					128

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
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 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-	35	1	666	2	N	-0-					159
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	35	1	669	2	N	-0-					159
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	2	N	-0-					159
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	N	-0-					159
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					159
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					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 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-	15	2			N	-0-					88
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					88
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					88
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					88
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					88
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 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	2			N	-0-					127
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					127
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					127
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					127
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-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	14B	DENY	-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	14B2	EXT	1066	-0-	1066	2821	22	1 4 9	1040	2	Y	4	1	1	2	8	1
05	14B2	EXT	1892	-0-	1892	4713	35	1 4 9	1853	2	Y	4	1	1			4
06	3000	N	920	-0-	-2080	2633	13	1 4 9	903	2	Y	4	5	1	2	8	1
07	3100	N	1406	-0-	-1694	939	17	1 2 9	1387	2	Y	2	2	1			1
*08	1987	N	1048	-0-	-939	-0-	22	1 2 9	1024	2	Y	2	2	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 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	570	N	526	-0-	-44	-0-	11	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	13	1	718	2	Y	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	14	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	14	1	1100	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	627	-0-	-117	-0-	13	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	32160	X	25597	-0-	-6563	-0-	25392	2	205	9	Y	186	136	1			136
05	30318	X	24445	-0-	-5873	-0-	24249	2	196	9	Y	178	149	1			165
06	27708	X	27708	-0-	-0-	-0-	27521	2	187	9	Y	170	284	1			51
07	38073	X	38073	-0-	-0-	-0-	37871	2	202	9	Y	184	145	1			90
08	26443	X	23965	-0-	-2478	-0-	23799	2	166	9	Y	151	155	1			86
09	25590	X	NO RPT	-0-	-25590	-0-					Y	NO RPT					86

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	656	2	17	9	N	15					120
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	557	2	6	9	N	5					125
06	600	N	411	-0-	-189	-0-	400	2	11	9	N	10					135
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	524	2	9	9	N	8					143
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	460	2	15	9	N	14					157
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	447	2	10	9	N	9	139	1			27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					180
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					180
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					180
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					180
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					180
*09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					180

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

04	150	N	54	-0-	-96	-0-	3	1	51	2	N	-0-						288
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	115	2	N	23						311
							25	9										
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	646	2	N	149	166	1				294
							164	9										
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	N	142	179	1				257
							156	9										
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	952	2	N	114	172	1				199
							125	9										
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	52	1	1052	2	N	114	171	1				142
							125	9										

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-						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-

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-						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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	306 22	1 9	2754	2	Y	20					20
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	288 118	1 9	2725	2	Y	107					127
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	289 55	1 9	2585	2	Y	50	177	1			-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	330	1	2723	2	Y	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	317	1	2696	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1451	2	9	9	N	8					80
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1656	2	8	9	N	7					87
06	1590	N	1214	-0-	-376	-0-	1212	2	2	9	N	2	72	1			17
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1640	2	1	9	N	1					18
08	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1603	2	10	9	N	9					27
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	N	8					35

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL 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	2370	#	1250	-0-	-1120	-0-	31 90	1 9	1129	2	N	82	91	1			11
05	3131	#	2356	-0-	-775	-0-	62 95	1 9	2199	2	N	86	77	1			16
06	2820	R	2820	-0-	-0-	-0-	74 89	1 9	2657	2	N	81	86	1			11
07	2959	R	2959	-0-	-0-	-0-	77 100	1 9	2782	2	N	91	97	1			5
08	3018	R	3018	-0-	-0-	-0-	78 91	1 9	2849	2	N	83	82	1			6
09	2280	#	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

04	0	N	-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	701	-0-	701	701	38	1	663	2	N	-0-					93
08	14B2	EXT	155	-0-	155	856	8	1	147	2	N	-0-					93
09	14B2	EXT	61	-0-	61	917	3	1	58	2	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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	42 187	1 9	770	2	N	170	161	1		12
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	46 150	1 9	826	2	N	136				148
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49 158	1 9	783	2	N	144	168	1		124
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	48 219	1 9	838	2	N	199	158	1		165
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	43 173	1 9	809	2	N	157	177	1		145
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	37 154	1 9	740	2	N	140	176	1		109

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1899	2	62	9	N	56					624
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1911	2	61	9	N	55					679
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1970	2	50	9	N	45					724
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1824	2	28	9	N	25					749
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1821	2	10	9	N	9					758
*09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1734	2	35	9	N	32	164	1			626

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

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

SLANT OPERATING, LLC 786697
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	244	2	165	9	N	150					150
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					150
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	N	5					155
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	709	2	31	9	N	28					183

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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-

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2020 - WELL PLUGGED 10-27-20

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	306	1	142	2	N	-0-					-0-
05	310 N	83	-0-	-227	-0-	55	1	28	2	N	-0-					-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	192	1	99	2	N	-0-					-0-
07	465 N	441	-0-	-24	-0-	329	1	112	2	N	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	89	1	45	2	N	-0-					-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	201	1	95	2	N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

04	3030 X	2986	-0-	-44	-0-	157	1	2829	2	N	-0-					162
05	3131 X	2529	-0-	-602	-0-	134	1	2395	2	N	-0-					162
06	3030 X	2676	-0-	-354	-0-	154	1	2463	2	N	54	160	1			56
						59	9									
07	3131 X	1250	-0-	-1881	-0-	68	1	1182	2	N	-0-					56
08	3131 X	53	-0-	-3078	-0-	2	1	51	2	N	-0-					56
09	3000 X	69	-0-	-2931	-0-	3	1	66	2	N	-0-					56

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

JOBE WELL #: 8 RRCID -> 283353 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852

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-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

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 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	179	1	591	2	Y	15	13	1				2
							17	9										
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	289	1	1167	2	Y	43	37	1				8
							47	9										
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	312	1	1185	2	Y	41	43	1				6
							45	9										
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	210	1	936	2	Y	42	45	1				3
							46	9										
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	250	1	1066	2	Y	41	41	1				3
							45	9										
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	674	-0-	674	674	674	2			N	-0-					44
06	14B2 EXT	1666	-0-	1666	2340	1657	2	9	9	N	8					52
07	14B2 EXT	1471	-0-	1471	3811	1471	2			N	-0-					52
08	14B2 EXT	1369	-0-	1369	5180	1369	2			N	-0-					52
09	14B2 EXT	1277	-0-	1277	6457	1276	2	1	9	N	1					53

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

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-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

04	7710 X	4791	-0-	-2919	-0-	4791	2			N	-0-					26
05	7285 X	4577	-0-	-2708	-0-	4577	2			N	-0-					26
06	6450 X	3948	-0-	-2502	-0-	3947	2	1	9	N	1					27
07	6045 X	675	-0-	-5370	-0-	664	2	11	9	N	10					37
08	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					37
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					37

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 291448 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2884 - 2890

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	480	N	477	-0-	-3	-0-	25	1	452	2	N	-0-					177
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	27	1	465	2	N	-0-					177
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	27	1	445	2	N	-0-					177
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	N	80	80	8			177
							88	9									
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	25	1	450	2	N	-0-					177
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	22	1	440	2	N	-0-					177

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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1289	2	15	9	N	14					145
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	839	2	10	9	N	9					154
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1497	2	17	9	N	15					169
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2022	2	18	9	N	16	149	1			36
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	2	13	9	N	12					48
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1402	2	14	9	N	13					61

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	2010	N	1852	-0-	-158	-0-	280	1	1525	2	N	43					101
							47	9									
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	310	1	1791	2	N	20					121
							22	9									
06	1710	N	1451	-0-	-259	-0-	280	1	1146	2	N	23					144
							25	9									
07	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	260	1	1473	2	N	34	148	1			30
							37	9									
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	310	1	1882	2	N	37					67
							41	9									
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	300	1	1792	2	N	36					103
							40	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3629	2			N	-0-					195
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3732	2	9	9	N	8					203
06	4080	X	3585	-0-	-495	-0-	3537	2	48	9	N	44	150	1			97
07	4216	X	3442	-0-	-774	-0-	3420	2	22	9	N	20					117
08	4216	X	3318	-0-	-898	-0-	3296	2	22	9	N	20					137
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					137

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 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	1020	N	920	-0-	-100	-0-	920	2			N	-0-					147
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	2			N	-0-					147
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1159	2	13	9	N	12					159
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2585	2	17	9	N	15					174
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2263	2	9	9	N	8					182
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2073	2	11	9	N	10					192

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	511	1	1063	2	Y	49					57
							54	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	503	1	1022	2	Y	2					59
							2	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	520	1	1051	2	Y	26					85
							29	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	492	1	950	2	Y	19					104
							21	9									
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	548	1	1143	2	Y	20					124
							22	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

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

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

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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					37
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					37
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					37
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					37
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					37
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	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	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1297	2	20	9	N	18					323
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1269	2	13	9	N	12					335
06	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1257	2	19	9	N	17					352
07	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1238	2	11	9	N	10					362
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1260	2	13	9	N	12					374
09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1265	2	14	9	N	13					387

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-	-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-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					8
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					8
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					8
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					8
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. 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	3480	X	3069	-0-	-411	-0-	3065	2	4	9	N	4					33
05	3472	X	2918	-0-	-554	-0-	2915	2	3	9	N	3					36
06	3270	X	2774	-0-	-496	-0-	2770	2	4	9	N	4					40
07	3348	X	2656	-0-	-692	-0-	2648	2	8	9	N	7	47	1			-0-
08	3348	X	2586	-0-	-762	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 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	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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

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-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7375	2	85	9	N	77	114	1			1
05	9610	X	7152	-0-	-2458	-0-	7152	2			N	-0-					1
06	9300	X	6559	-0-	-2741	-0-	6559	2			N	-0-					1
07	8773	X	6808	-0-	-1965	-0-	6776	2	32	9	N	29					30
08	7781	X	7020	-0-	-761	-0-	7020	2			N	-0-					30
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					30

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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					61
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					61
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					61
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					61
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					61
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	556	2	113	9	N	103	141	1			12
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	585	2	81	9	N	74					86
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	577	2	122	9	N	111	142	1			55
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	616	2	138	9	N	125	146	1			34
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	655	2	110	9	N	100					134
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	620	2	75	9	N	68	137	1			65

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					65
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					65
06	690	N	401	-0-	-289	-0-	401	2			N	-0-					65
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					65
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					65
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					37
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					37
06	1650	N	623	-0-	-1027	-0-	623	2			N	-0-					37
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					37
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					37
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					37

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	90	1	2351	2	N	-0-					1
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	93	1	2409	2	N	-0-					1
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	11	1	1733	2	N	-0-					1
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					1
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					1
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020

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-					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-

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	SHUT IN	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					18
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					18
06	SHUT IN	58	-0-	58	110	58	2			N	-0-					18
07	110 X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2021

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	N	1					42
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	2	6	9	N	5	47	1			-0-
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	204	1	3667	2	N	8					125
							9	9									
05	3906	X	3782	-0-	-124	-0-	201	1	3581	2	N	-0-					125
06	3780	X	3643	-0-	-137	-0-	213	1	3426	2	N	4	65	1			64
							4	9									
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	213	1	3720	2	N	-0-					64
08	3906	X	3480	-0-	-426	-0-	178	1	3302	2	N	-0-					64
09	3780	X	2746	-0-	-1034	-0-	130	1	2616	2	N	-0-					64

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 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	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-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 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	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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 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	5760 X	5635	-0-	-125	-0-	5605	2	30	9	N	27					347
05	5797 X	5759	-0-	-38	-0-	5716	2	43	9	N	39	327	1			59
06	5610 X	5306	-0-	-304	-0-	5302	2	4	9	N	4					63
07	5797 X	5620	-0-	-177	-0-	5611	2	9	9	N	8					71
08	5828 X	5681	-0-	-147	-0-	5681	2			N	-0-					71
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					71

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-					200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					221
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					221
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	221	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	592	1	845	2	N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	851	2	30	9	N	27					195
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					195
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	830	2	8	9	N	7					202
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-	161	1			41
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					41
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					41

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	138	2			Y	-0-					43
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					43
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					43
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					43
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					43
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			Y	-0-					43

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2156	2	28	9	N	25					104
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2253	2	29	9	N	26					130
06	2250	N	2138	-0-	-112	-0-	2106	2	32	9	N	29					159
07	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	2206	2	31	9	N	28	166	1			21
08	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	2194	2	23	9	N	21					42
09	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	2081	2	25	9	N	23					65

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					34
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					34
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					34
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					34
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					34
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1055	2	13	9	N	12					199
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1068	2	13	9	N	12	177	1			34
06	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1033	2	15	9	N	14					48
07	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1067	2	14	9	N	13					61
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1023	2	18	9	N	16					77
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1044	2	19	9	N	17					94

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2394	2	20	9	N	18					190
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2401	2	17	9	N	15					205
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2153	2	19	9	N	17					222
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2409	2	15	9	N	14	162	1			74
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2337	2	13	9	N	12					86
*09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2627	2	20	9	N	18					104

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 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	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2644	2	57	9	N	52	166	1			80
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2738	2	86	9	N	78					158
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2508	2	44	9	N	40					198
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2722	2	54	9	N	49	179	1			68
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2702	2	58	9	N	53					121
*09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2549	2	61	9	N	55					176

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1261	2	41	9	N	37					311
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1306	2	42	9	N	38					349
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1260	2	35	9	N	32	167	1			214
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1296	2	36	9	N	33					247
08	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1289	2	42	9	N	38					285
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1241	2	39	9	N	35					320

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					35
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					35
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					35
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					35
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					35
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					35

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 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	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5046	2	17	9	N	15					185
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5144	2	17	9	N	15					200
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4825	2	14	9	N	13	166	1			47
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4949	2	15	9	N	14					61
08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4932	2	17	9	N	15					76
09	4770	X	4453	-0-	-317	-0-	4441	2	12	9	N	11					87

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		NO RPT	-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
DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					8
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					8
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					8
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					8
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					32
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					32
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					32
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					32
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	2	11	9	N	10					53
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1574	2	8	9	N	7					60
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					67
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	N	1					68
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1934	2	11	9	N	10					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 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	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 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	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	143 33	1 9	2885	2	N	30					130
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	142 74	1 9	2955	2	N	67	179	1			18
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	142 84	1 9	2864	2	N	76					94
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	149 18	1 9	2931	2	N	16					110
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	149 124	1 9	2872	2	N	113	169	1			54
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					54

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					47
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					47
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					47
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					47
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 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	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	150 3	1 9	2266	2	Y	3	3	1			-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	2057	2	Y	2	2	1			-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	148 3	1 9	2093	2	Y	3	3	1			-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	2124	2	Y	3	3	1			-0-
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	152 2	1 9	2126	2	Y	2	2	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	112	1	498	2	Y	-0-					59
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	248	1	1414	2	Y	-0-					59
06	660	N	322	-0-	-338	-0-	118	1	204	2	Y	-0-					59
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	246	1	2288	2	Y	-0-					59
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	233	1	1890	2	Y	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

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

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 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	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-

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					1
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					1
06	1440	N	963	-0-	-477	-0-	963	2			N	-0-					1
07	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	1219	2			N	-0-					1
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	143	1	4233	2	N	10					16
							11	9									
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	148	1	4073	2	N	-0-					16
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	144	1	4046	2	N	8					24
							9	9									
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	149	1	4279	2	N	-0-					24
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	144	1	4069	2	N	-0-					24
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					24

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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.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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-					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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	161 50	1 9	455	2	Y	45	47	1			3
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	50 19	1 9	132	2	Y	17	15	1			5
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	158 48	1 9	369	2	Y	44	43	1			6
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	159 54	1 9	409	2	Y	49	52	1			3
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	149 48	1 9	381	2	Y	44	44	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21 160	1 9	759	2	Y	145	154	1			12
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	21 161	1 9	732	2	Y	146	131	1			27
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	19 151	1 9	672	2	Y	137	146	1			18
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	16 169	1 9	586	2	Y	154	164	1			8
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	18 156	1 9	655	2	Y	142	140	1			10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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. (I) GAS LIFT(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	1862	-0-	-898	-0-	31 704	1 9	1127	2	Y	640	665	1			49
05	2852	X	2689	-0-	-163	-0-	56 647	1 9	1986	2	Y	588	516	1			121
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	61 695	1 9	2216	2	Y	632	667	1			86
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	58 653	1 9	2090	2	Y	594	649	1			31
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	57 611	1 9	2084	2	Y	555	547	1			39
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					39

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. (I) GAS LIFT(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	3967	-0-	-563	-0-	105 31	1 9	3831	2	Y	28	30	1			2
05	4712	X	2749	-0-	-1963	-0-	75 23	1 9	2651	2	Y	21	22	1			1
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	103 29	1 9	3732	2	Y	26	23	1			4
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	109 39	1 9	3936	2	Y	35	37	1			2
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	100 34	1 9	3629	2	Y	31	31	1			2
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					2

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 289804 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-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
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. (I) GAS 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	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4716	2	166	9	N	151	123	1			28
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					28
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					28

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	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-	B -0-					N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -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-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	2730	R	2730	-0-	-0-	-0-	72 46	1 9	2612	2	N	42	45	1			3
05	2905	R	2905	-0-	-0-	-0-	78 48	1 9	2779	2	N	44	39	1			8
06	3060	#	2139	-0-	-921	-0-	56 46	1 9	2037	2	N	42	44	1			6
07	3162	#	1812	-0-	-1350	-0-	48 34	1 9	1730	2	N	31	36	1			1
08	0	N	1722	-0-	1722 B	1722	46 6	1 9	1670	2	N	5	6	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1722																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	1722					N	NO RPT					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	14B	DENY	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

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-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 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-					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-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

04		0	N	-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

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

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

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	167	1	3007	2	N	-0-					133
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	167	1	2974	2	N	-0-					133
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	169	1	2709	2	N	110	110	8			133
							121	9									
07	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	163	1	2830	2	N	-0-					133
08	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	150	1	2783	2	N	-0-					133
*09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	148	1	2998	2	N	-0-					133

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-					24
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	N	-0-					24
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-					24
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	13	1	232	2	N	-0-					24
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	13	1	241	2	N	-0-					24
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	14	1	271	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	123	1	2231	2	N	27					31
							30	9									
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	123	1	2182	2	N	9					40
							10	9									
06	2280	N	1980	-0-	-300	-0-	115	1	1848	2	N	15					55
							17	9									
07	2449	N	2274	-0-	-175	-0-	121	1	2096	2	N	52	82	1			25
							57	9									
08	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	114	1	2105	2	N	-0-					25
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	94	1	1895	2	N	-0-					25

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	100	1	1803	2	N	-0-					274
05	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	98	1	1745	2	N	-0-	83	1			191
06	1950	N	1816	-0-	-134	-0-	106	1	1710	2	N	-0-					191
07	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	103	1	1788	2	N	-0-	63	1			128
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	101	1	1864	2	N	-0-	45	1			83
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	87	1	1762	2	N	-0-					83

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3397	-0-	-2093	-0-	169	1	3228	2	Y	-0-					26
05	5890	X	3842	-0-	-2048	-0-	183	1	3655	2	Y	4	4	8			26
							4	9									
06	5700	X	4812	-0-	-888	-0-	560	1	4226	2	Y	24					50
							26	9									
07	5890	X	3662	-0-	-2228	-0-	468	1	3194	2	Y	-0-					50
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	574	1	4824	2	Y	4	4	8			50
							4	9									
*09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3118	2	2	9	Y	2	2	8			50

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

04	1740	X	1372	-0-	-368	-0-	1355	2	17	9	N	15					345
05	1798	X	980	-0-	-818	-0-	973	2	7	9	N	6					351
06	1710	X	1053	-0-	-657	-0-	1053	2			N	-0-					351
07	1674	X	1663	-0-	-11	-0-	1660	2	3	9	N	3					354
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					354
*09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1862	2	4	9	N	4					358

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2020 - WELL PLUGGED 9/29/2020

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	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					28
05	1829	X	1030	-0-	-799	-0-	1028	2	2	9	N	2					30
06	1710	X	371	-0-	-1339	-0-	371	2			N	-0-					30
07	1829	X	1164	-0-	-665	-0-	1164	2			N	-0-					30
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4338	-0-	-12	-0-	228	1	4097	2	N	12					47
							13	9									
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	235	1	4189	2	N	8					55
							9	9									
06	4410	X	4241	-0-	-169	-0-	248	1	3985	2	N	7					62
							8	9									
07	4557	X	4335	-0-	-222	-0-	231	1	4032	2	N	65	65	8			62
							72	9									
08	4557	X	4221	-0-	-336	-0-	217	1	4004	2	N	-0-					62
09	4350	X	4101	-0-	-249	-0-	194	1	3907	2	N	-0-					62

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1164	-0-	-306	-0-	62	1	1102	2	N	-0-					136
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	73	1	1306	2	N	-0-					136
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1217	2	N	-0-					136
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	75	1	1311	2	N	-0-	89	1			47
08	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	63	1	1163	2	N	-0-					47
09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	59	1	1186	2	N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-

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	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-					27
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					27
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	-0-					27
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	N	-0-					27
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	2	N	-0-					27
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	7	1	126	2	N	-0-					27

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					231
08	0	N	-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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	51	1	911	2	N	191	171	1			66
							210	9									
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	51	1	904	2	N	145	168	1			43
							160	9									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	52	1	826	2	N	38					81
							42	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	889	2	N	165	168	1			78
							182	9									
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	N	93	70	1			101
							102	9									
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	868	2	N	105	175	1			32
							116	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	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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					53
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

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 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 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	2340	X	2223	-0-	-117	-0-	2222	2	1	9	N	1					147
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					147
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2533	2	6	9	N	5					152
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2567	2	3	9	N	3					155
08	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	2399	2	1	9	N	1					156
09	2550	N	2381	-0-	-169	-0-	2380	2	1	9	N	1					157

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

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-

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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					110
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	N	7					117
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					117
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	N	1					118
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					118
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					118

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

04	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1469	2			N	-0-					36
05	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					36
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					36
07	3100	N	3294	-0-	194	194	3266	2	28	9	N	25					61
08	3052	N	2858	-0-	-194	-0-	2845	2	13	9	N	12					73
09	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	1762	2			N	-0-					73

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 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	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2622	2	13	9	N	12					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 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	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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 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.		-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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	90	1	679	2	N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	93	1	731	2	N	-0-					-0-
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	90	1	670	2	N	-0-					-0-
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	93	1	650	2	N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	93	1	454	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T.P. 'C' ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 290515 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	300 39	1 9	9821	2	N	35					88
05	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	305 8	1 9	10337	2	N	7	95	1			-0-
06	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	300 39	1 9	9963	2	N	35					35
07	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	310 36	1 9	9967	2	N	33					68
08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	292 17	1 9	10232	2	N	15	81	1			2
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					2

ABNEY, C. M. WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-

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-					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-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2021

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	17					420
							19	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					420
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					420
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	20	20	8			420
							22	9									
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-					420
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	2	N	-0-					420

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					73
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					73
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					73
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					73
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					73
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					73

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	331	2	28	9	N	25					213
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	237	2	6	9	N	5					218
06	330	N	205	-0-	-125	-0-	205	2			N	-0-					218
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-	170	1			48
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					48
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					48

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2534	2	139	9	N	126	126	1			-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	307	1	1334	2	N	183	103	1			98
							201	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	334	1	1396	2	N	167	162	1			103
							184	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	323	1	1324	2	N	145	100	1			148
							160	9									
07	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	333	1	1371	2	N	142	257	1			33
							156	9									
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	314	1	1282	2	N	192	92	1			133
							211	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2409	2	107	9	N	97					123
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2417	2	98	9	N	89	147	1			65
06	2550	N	2437	-0-	-113	-0-	2343	2	94	9	N	85	149	1			1
07	2604	N	2420	-0-	-184	-0-	2420	2			N	-0-					1
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2376	2	63	9	N	57					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	79	1	831	3	Y	-0-					97
05	589	N	24	-0-	-565	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					97
06	1380	N	790	-0-	-590	-0-	63	1	727	3	Y	-0-					97
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	157	1	2222	3	Y	-0-					97
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	3	Y	1	56	1			42
							1	9									
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					42

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. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2021

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	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					162
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					162
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	6	6	8			162
						7	9									
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					162
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-					162
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					162

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	84	1	39	2	N	-0-					59
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	47	1	24	2	N	-0-					59
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	69	1	36	2	N	-0-					59
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	78	1	27	2	N	-0-					59
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	39	1	20	2	N	-0-					59
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	82	1	39	2	N	-0-					59

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					24
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	106	1	53	2	N	-0-					24
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	89	1	46	2	N	-0-					24
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	88	1	30	2	N	-0-					24
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	46	1	24	2	N	-0-					24
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	41	1	19	2	N	-0-					24

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	533	1	249	2	N	-0-					60
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	598	1	302	2	N	-0-					60
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	600	1	307	2	N	-0-					60
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	708	1	239	2	N	-0-					60
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	646	1	331	2	N	-0-					60
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	618	1	291	2	N	-0-					60

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

04	4980	X	4802	-0-	-178	-0-	4796	2	6	9	N	5					328
05	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	4789	2	2	9	N	2					330
06	4950	X	4301	-0-	-649	-0-	4298	2	3	9	N	3					333
07	5115	X	4292	-0-	-823	-0-	4290	2	2	9	N	2	188	1			147
08	5115	X	4495	-0-	-620	-0-	4489	2	6	9	N	5					152
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					152

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

04	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7864	2	23	9	N	21					365
05	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8414	2	10	9	N	9					374
06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7535	2	6	9	N	5					379
*07	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7520	2	10	9	N	9					388
*08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7868	2	10	9	N	9	181	1			216
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	508	2	Y	-0-					123
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					123
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	5	1	398	2	Y	-0-					123
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	6	1	502	2	Y	42					165
							46	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	3	1	235	2	Y	-0-					165
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	Y	-0-					165

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	352	-0-	-218	-0-	4	1	348	2	Y	-0-					42
05	558	N	46	-0-	-512	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					42
06	660	N	178	-0-	-482	-0-	2	1	176	2	Y	-0-					42
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	4	1	358	2	Y	-0-					42
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	11	1	969	2	Y	-0-					42
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	5	1	646	2	Y	-0-					42

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	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	24	1	1970	2	Y	-0-					163
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	31	1	2088	2	Y	-0-					163
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	24	1	1960	2	Y	-0-					163
07	3100	N	3576	-0-	476	476	43	1	3533	2	Y	-0-					163
08	3100	N	2716	-0-	-384	92	31	1	2685	2	Y	-0-					163
*09	3000	N	2974	-0-	-26	66	23	1	2951	2	Y	-0-					163

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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	13	1	1066	2	Y	-0-					41
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	20	1	1317	2	Y	-0-					41
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	23	1	1949	2	Y	-0-					41
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	18	1	1528	2	Y	-0-					41
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	16	1	1394	2	Y	-0-					41
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	11	1	1375	2	Y	-0-					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	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	33	1	2726	2	Y	-0-					90
05	2945	X	2631	-0-	-314	-0-	39	1	2592	2	Y	-0-					90
06	2850	X	2593	-0-	-257	-0-	31	1	2562	2	Y	-0-					90
07	2852	X	2594	-0-	-258	-0-	31	1	2563	2	Y	-0-					90
08	2852	X	2680	-0-	-172	-0-	31	1	2649	2	Y	-0-					90
09	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	20	1	2525	2	Y	-0-					90

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	6210	X	5957	-0-	-253	-0-	72	1	5882	2	Y	3					7
							3	9									
05	6417	X	5767	-0-	-650	-0-	85	1	5678	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
06	6210	X	5594	-0-	-616	-0-	66	1	5518	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	6324	X	5444	-0-	-880	-0-	65	1	5377	2	Y	2					5
							2	9									
08	6200	X	5836	-0-	-364	-0-	67	1	5769	2	Y	-0-	4	1			1
09	5970	X	5416	-0-	-554	-0-	42	1	5368	2	Y	5					6
							6	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	42	1	3434	2	Y	-0-					48
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	65	1	4303	2	Y	-0-					48
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	46	1	3815	2	Y	-0-					48
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	48	1	3980	2	Y	-0-					48
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	49	1	4252	2	Y	-0-					48
*09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	30	1	3889	2	Y	-0-					48

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	50	1	4112	2	Y	-0-					11
05	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	52	1	3470	2	Y	-0-					11
06	3780	X	3276	-0-	-504	-0-	39	1	3237	2	Y	-0-					11
07	4309	X	3358	-0-	-951	-0-	40	1	3318	2	Y	-0-					11
08	4309	X	3427	-0-	-882	-0-	39	1	3388	2	Y	-0-					11
09	4170	X	3295	-0-	-875	-0-	25	1	3270	2	Y	-0-					11

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

04	7380	X	6663	-0-	-717	-0-	81	1	6582	2	Y	-0-					26
05	7471	X	6348	-0-	-1123	-0-	94	1	6254	2	Y	-0-					26
06	7230	X	6110	-0-	-1120	-0-	73	1	6037	2	Y	-0-					26
07	7130	X	5911	-0-	-1219	-0-	71	1	5840	2	Y	-0-					26
08	6882	X	6211	-0-	-671	-0-	71	1	6140	2	Y	-0-					26
09	6660	X	5819	-0-	-841	-0-	45	1	5774	2	Y	-0-					26

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	20	1	1086	2	N	158	168	1	15	8		130
							174	9										
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	135	1	1187	2	N	302	334	1	8	8		90
							332	9										
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	135	1	1187	2	N	215	168	1	3	8		134
							237	9										
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1205	2	183	9	N	166	164	1	6	8		130
*08	1612	N	1221	-0-	-391	-0-	943	2	278	9	N	253	166	1	3	8		214
09	1560	N	1055	-0-	-505	-0-	943	2	112	9	N	102	166	1				150

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					385
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					398
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398

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	2100	X	1573	-0-	-527	-0-	1539	1	34	9	N	31					63
05	1798	X	1524	-0-	-274	-0-	1485	1	39	9	N	35					98
06	1740	X	1452	-0-	-288	-0-	1416	1	36	9	N	33					131
07	1798	X	1115	-0-	-683	-0-	1087	1	28	9	N	25					156
08	1798	X	509	-0-	-1289	-0-	481	1	28	9	N	25					181
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					181

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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-	195351					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

XTO ENERGY INC. 945936
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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	902	-0-	-628	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	910	-0-	-330	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	900	N	423	-0-	-477	-0-	423	3			N	-0-					-0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	600	N	240	-0-	-360	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 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	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
05	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	1161	-0-	-69	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 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-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2118	-0-	-300	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			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	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
*09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			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	960	N	425	-0-	-535	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	510	N	12	-0-	-498	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-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 #: 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	510	N	136	-0-	-374	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	408	-0-	-72	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

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

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	2520	N	2426	-0-	-94	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3350	-0-	250	250	3350	3			N	-0-					-0-
06	2432	N	2182	-0-	-250	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1910	-0-	-694	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2270	-0-	-250	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 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	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	151	-0-	-1616	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	77	-0-	-1093	-0-	77	3			N	-0-					-0-

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

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	840	N	526	-0-	-314	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			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	780	N	701	-0-	-79	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	868	N	459	-0-	-409	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			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	4200	X	3221	-0-	-979	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3291	-0-	-1049	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	2938	-0-	-1232	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2682	-0-	-635	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	1958	-0-	-1359	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2854	-0-	-356	-0-	2854	3			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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 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	990	X	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	992	X	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	992	N	770	-0-	-222	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	930	N	654	-0-	-276	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1073	-0-	-787	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	348	-0-	-768	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	164	-0-	-921	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	960	N	769	-0-	-191	-0-	769	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
*09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 #: 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	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 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	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2278	-0-	-264	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1966	-0-	-494	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2306	-0-	-825	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2041	-0-	-1090	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

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

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	562	-0-	-1577	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	304	-0-	-1766	-0-	304	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

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

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

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

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

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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			19
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			19
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			19
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			19
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			19
09	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	2		N	-0-			19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					100
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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	30	N	-0-	-0-	-30	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		209	-0-	209	209	207	2	2	9	Y	2					2
08	T. A.		188	-0-	188	397	186	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	397					Y	NO RPT					2

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 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-	1321	2	13	9	Y	12	12	1			13
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	Y	10	12	1			11
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1413	2	12	9	Y	11	9	1			13
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1498	2	12	9	Y	11	11	1			13
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1560	2	14	9	Y	13	13	1			13
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	2	17	9	Y	15	16	1			17
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2869	2	17	9	Y	15	17	1			15
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1683	2	15	9	Y	14	12	1			17
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1700	2	15	9	Y	14	16	1			15
*08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1736	2	17	9	Y	15	15	1			15
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2053	2	19	9	Y	17	18	1			19
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2025	2	17	9	Y	15	18	1			16
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2027	2	18	9	Y	16	13	1			19
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1951	2	18	9	Y	16	17	1			18
*08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2078	2	19	9	Y	17	17	1			18
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					18

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

04	1410	N	816	-0-	-594	-0-	801	2	15	9	Y	14	15	1			16
05	1643	N	638	-0-	-1005	-0-	623	2	15	9	Y	14	16	1			14
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	625	2	14	9	Y	13	11	1			16
07	837	N	554	-0-	-283	-0-	548	2	6	9	Y	5	15	1			6
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	549	2	7	9	Y	6	6	1			6
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	Y	7	7	1			7
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	672	2	7	9	Y	6	7	1			6
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	847	2	7	9	Y	6	5	1			7
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	962	2	8	9	Y	7	6	1			8
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1063	2	9	9	Y	8	8	1			8
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					8

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	Y	13	14	1			15
05	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	1334	2	14	9	Y	13	15	1			13
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	2	13	9	Y	12	10	1			15
07	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1375	2	13	9	Y	12	14	1			13
*08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1611	2	13	9	Y	12	12	1			13
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					13

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	Y	8	9	1			10
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	940	2	10	9	Y	9	10	1			9
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	834	2	9	9	Y	8	7	1			10
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1033	2	9	9	Y	8	9	1			9
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1115	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	2	15	9	Y	14	15	1			16
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	Y	14	16	1			14
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1475	2	14	9	Y	13	11	1			16
07	1922	N	1202	-0-	-720	-0-	1191	2	11	9	Y	10	15	1			11
08	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1595	2	12	9	Y	11	11	1			11
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					11

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2018

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	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	1676	2	17	9	Y	15	16	1			17
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1782	2	17	9	Y	15	17	1			15
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1858	2	15	9	Y	14	12	1			17
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1929	2	18	9	Y	16	16	1			17
*08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1805	2	19	9	Y	17	17	1			17
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					17

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2567	2	26	9	Y	24	25	1			26
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2287	2	25	9	Y	23	26	1			23
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2200	2	23	9	Y	21	18	1			26
07	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2156	2	20	9	Y	18	24	1			20
*08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2665	2	21	9	Y	19	19	1			20
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					20

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	120	N	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	2	15	9	Y	14	14	1			15
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1397	2	13	9	Y	12	14	1			13
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1415	2	13	9	Y	12	10	1			15
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1511	2	13	9	Y	12	13	1			14
*08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1599	2	14	9	Y	13	13	1			14
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					14

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 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	1920	N	1776	-0-	-144	-0-	1756	2	20	9	Y	18	19	1			21
05	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	1912	2	19	9	Y	17	20	1			18
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2004	2	19	9	Y	17	14	1			21
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1925	2	18	9	Y	16	19	1			18
*08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1952	2	19	9	Y	17	17	1			18
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					18

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 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	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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.		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			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-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 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	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2291	2	18	9	Y	16	17	1			18
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2120	2	15	9	Y	14	17	1			15
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2288	2	17	9	Y	15	12	1			18
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2374	2	21	9	Y	19	16	1			21
*08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2215	2	22	9	Y	20	20	1			21
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					21

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1009	2	8	9	Y	7	8	1			8
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1021	2	8	9	Y	7	8	1			7
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	Y	7	6	1			8
07	1054	N	898	-0-	-156	-0-	890	2	8	9	Y	7	7	1			8
08	1023	N	936	-0-	-87	-0-	927	2	9	9	Y	8	8	1			8
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					8

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	310	N	172	-0-	-138	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	152	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	1			2
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1662	2	18	9	Y	16	17	1			18
05	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1513	2	15	9	Y	14	17	1			15
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17	9	Y	15	12	1			18
07	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	1422	2	12	9	Y	11	16	1			13
*08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1708	2	14	9	Y	13	13	1			13
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					13

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1620	N	1238	-0-	-382	-0-	1223	2	15	9	Y	14	14	1			15
05	1488	N	1133	-0-	-355	-0-	1120	2	13	9	Y	12	14	1			13
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	Y	12	10	1			15
07	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1235	2	10	9	Y	9	13	1			11
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1558	2	12	9	Y	11	11	1			11
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					11

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	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1210	2	14	9	Y	13	13	1			14
05	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1148	2	12	9	Y	11	13	1			12
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1093	2	12	9	Y	11	9	1			14
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1212	2	10	9	Y	9	12	1			11
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1336	2	12	9	Y	11	11	1			11
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1237	2	12	9	Y	11	12	1			13
05	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1249	2	12	9	Y	11	13	1			11
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1018	2	12	9	Y	11	9	1			13
07	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	1021	2	10	9	Y	9	12	1			10
08	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	1002	2	10	9	Y	9	9	1			10
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					10

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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17	9	Y	15	15	1			16
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1626	2	13	9	Y	12	15	1			13
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	Y	14	11	1			16
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1947	2	17	9	Y	15	14	1			17
*08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1998	2	19	9	Y	17	17	1			17
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					17

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3					8
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	2	2	3	9	Y	3					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	107	2	1	9	Y	1					2
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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	1140	N	942	-0-	-198	-0-	932	2	10	9	Y	9	9	1			10
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	955	2	10	9	Y	9	10	1			9
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	924	2	9	9	Y	8	7	1			10
07	961	N	824	-0-	-137	-0-	816	2	8	9	Y	7	9	1			8
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1109	2	8	9	Y	7	7	1			8
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

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	630	N	416	-0-	-214	-0-	412	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	Y	4	4	1			4
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3	9	Y	3	3	1			4
07	T. A.		490	-0-	490	490	486	2	4	9	Y	4	4	1			4
08	T. A.		558	-0-	558	1048	554	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1048					Y	NO RPT					4

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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1628	2	17	9	Y	15	16	1			17
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1512	2	14	9	Y	13	16	1			14
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1466	2	17	9	Y	15	12	1			17
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1542	2	13	9	Y	12	15	1			14
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1706	2	15	9	Y	14	14	1			14
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					14

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	4485	X	1106	-0-	-3379	-0-	1095	2	11	9	Y	10	11	1			11
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1109	2	11	9	Y	10	11	1			10
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1059	2	10	9	Y	9	8	1			11
07	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1104	2	10	9	Y	9	10	1			10
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1117	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					10

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	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1054	2	11	9	Y	10	10	1			11
05	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1049	2	10	9	Y	9	11	1			9
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	Y	10	8	1			11
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1066	2	10	9	Y	9	10	1			10
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1085	2	10	9	Y	9	9	1			10
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					10

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	34	X	19	-0-	-15	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 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	990	N	828	-0-	-162	-0-	816	2	12	9	Y	11	12	1			13
05	1302	N	591	-0-	-711	-0-	579	2	12	9	Y	11	13	1			11
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	803	2	12	9	Y	11	9	1			13
07	868	N	711	-0-	-157	-0-	704	2	7	9	Y	6	12	1			7
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	Y	7	7	1			7
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					7

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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	390	N	205	-0-	-185	-0-	204	2	1	9	Y	1					4
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	201	2	1	9	Y	1					5
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	5	1			1
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	152	2	1	9	Y	1					2
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	100	2	1	9	Y	1					3
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	Y	5	6	1			6
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	635	2	6	9	Y	5	6	1			5
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	Y	5	4	1			6
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	592	2	6	9	Y	5	6	1			5
08	651	N	480	-0-	-171	-0-	474	2	6	9	Y	5	5	1			5
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					5

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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2124	2	22	9	Y	20	21	1			22
05	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	2121	2	21	9	Y	19	22	1			19
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1946	2	20	9	Y	18	15	1			22
07	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	1996	2	18	9	Y	16	20	1			18
08	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	2033	2	20	9	Y	18	18	1			18
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					18

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1696	2	15	9	Y	14	15	1			16
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1338	2	15	9	Y	14	16	1			14
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1038	2	14	9	Y	13	11	1			16
07	1767	N	1240	-0-	-527	-0-	1228	2	12	9	Y	11	15	1			12
*08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2363	2	12	9	Y	11	11	1			12
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					12

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 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	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	1364	2	13	9	Y	12	13	1			14
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1326	2	13	9	Y	12	14	1			12
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1465	2	13	9	Y	12	10	1			14
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1459	2	13	9	Y	12	13	1			13
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1492	2	14	9	Y	13	13	1			13
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					13

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1884	2	24	9	Y	22	23	1			25
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2066	2	22	9	Y	20	24	1			21
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2129	2	23	9	Y	21	17	1			25
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2087	2	18	9	Y	16	22	1			19
08	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2034	2	21	9	Y	19	19	1			19
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					19

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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1322	2	13	9	Y	12	13	1			14
05	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1276	2	13	9	Y	12	14	1			12
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1153	2	14	9	Y	13	10	1			15
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1056	2	9	9	Y	8	13	1			10
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	902	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					10

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	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	1203	2	12	9	Y	11	11	1			12
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1091	2	10	9	Y	9	11	1			10
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1043	2	11	9	Y	10	8	1			12
07	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	1023	2	9	9	Y	8	11	1			9
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1119	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					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	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	3123	2	35	9	Y	32	34	1			36
05	3658	X	3156	-0-	-502	-0-	3123	2	33	9	Y	30	35	1			31
06	3540	X	3030	-0-	-510	-0-	2997	2	33	9	Y	30	25	1			36
07	3472	X	2941	-0-	-531	-0-	2915	2	26	9	Y	24	33	1			27
08	3317	X	3068	-0-	-249	-0-	3039	2	29	9	Y	26	26	1			27
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					27

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	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1778	2	19	9	Y	17	18	1			19
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1297	2	18	9	Y	16	19	1			16
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1174	2	18	9	Y	16	13	1			19
07	1860	N	1146	-0-	-714	-0-	1136	2	10	9	Y	9	17	1			11
*08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1668	2	12	9	Y	11	11	1			11
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					11

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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1847	2	18	9	Y	16	17	1			18
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1996	2	18	9	Y	16	18	1			16
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1672	2	17	9	Y	15	13	1			18
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1732	2	15	9	Y	14	16	1			16
*08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1734	2	17	9	Y	15	15	1			16
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	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-

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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1688	2	19	9	Y	17	17	1			18
05	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1597	2	15	9	Y	14	17	1			15
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1588	2	17	9	Y	15	12	1			18
07	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1650	2	14	9	Y	13	16	1			15
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1615	2	17	9	Y	15	15	1			15
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					15

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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1433	2	14	9	Y	13	13	1			14
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	2	12	9	Y	11	13	1			12
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1313	2	12	9	Y	11	9	1			14
07	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1231	2	10	9	Y	9	12	1			11
08	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	1189	2	12	9	Y	11	11	1			11
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					11

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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2151	2	21	9	Y	19	20	1			21
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2200	2	20	9	Y	18	21	1			18
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2101	2	20	9	Y	18	15	1			21
07	2232	N	2021	-0-	-211	-0-	2003	2	18	9	Y	16	19	1			18
*08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2244	2	20	9	Y	18	18	1			18
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					18

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	1410	N	1177	-0-	-233	-0-	1164	2	13	9	Y	12	13	1			14
05	1457	N	956	-0-	-501	-0-	943	2	13	9	Y	12	14	1			12
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	987	2	14	9	Y	13	10	1			15
07	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1108	2	9	9	Y	8	13	1			10
*08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					10

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 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	600	N	169	-0-	-431	-0-	166	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	310	N	156	-0-	-154	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	174	2	2	9	Y	2	3	1			2
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					2

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 #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 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	630	N	375	-0-	-255	-0-	371	2	4	9	Y	4	5	1			5
05	558	N	348	-0-	-210	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1			5
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4	9	Y	4	4	1			5
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	308	2	3	9	Y	3	5	1			3
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	558	2	6	9	Y	5	6	1			6
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	Y	5	6	1			5
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	Y	5	4	1			6
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	502	2	6	9	Y	5	6	1			5
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	433	2	6	9	Y	5	5	1			5
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					5

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	2	11	9	Y	10	10	1			11
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	Y	8	10	1			9
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1101	2	10	9	Y	9	7	1			11
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	2	11	9	Y	10	10	1			11
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	878	2	12	9	Y	11	11	1			11
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					11

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 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	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1510	2	15	9	Y	14	15	1			16
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1599	2	14	9	Y	13	15	1			14
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	Y	13	11	1			16
07	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1481	2	13	9	Y	12	14	1			14
08	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1582	2	14	9	Y	13	13	1			14
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

	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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1891	2	15	9	Y	14	15	1			16
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1861	2	15	9	Y	14	16	1			14
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1931	2	14	9	Y	13	11	1			16
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2157	2	20	9	Y	18	15	1			19
*08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2256	2	20	9	Y	18	18	1			19
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					19

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

	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	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	2			Y	-0-	5	1			5
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	Y	5	5	1			5
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	4	9	Y	4	4	1			5
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	408	2	4	9	Y	4	5	1			4
08	589	N	414	-0-	-175	-0-	410	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					4

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

	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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

	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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1410	2	13	9	Y	12	12	1			13
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1424	2	11	9	Y	10	12	1			11
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1520	2	12	9	Y	11	9	1			13
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1667	2	14	9	Y	13	11	1			15
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1572	2	15	9	Y	14	14	1			15
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					15

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

	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	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1243	2	13	9	Y	12	13	1			14
05	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1287	2	13	9	Y	12	14	1			12
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1209	2	13	9	Y	12	10	1			14
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1252	2	12	9	Y	11	13	1			12
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1413	2	12	9	Y	11	11	1			12
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					12

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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10	10	1			11
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1147	2	9	9	Y	8	10	1			9
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1059	2	10	9	Y	9	7	1			11
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1137	2	10	9	Y	9	10	1			10
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					10

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1787	2	18	9	Y	16	17	1			18
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1672	2	15	9	Y	14	17	1			15
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1681	2	17	9	Y	15	12	1			18
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2027	2	18	9	Y	16	16	1			18
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1866	2	20	9	Y	18	18	1			18
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					18

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					5
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					5
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					5
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					5
*08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					5
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					5

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1555	2	15	9	Y	14	14	1			15
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1342	2	13	9	Y	12	14	1			13
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	Y	12	10	1			15
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1272	2	11	9	Y	10	13	1			12
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1302	2	12	9	Y	11	11	1			12
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					12

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	Y	6	7	1			7
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	715	2	7	9	Y	6	7	1			6
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	Y	6	5	1			7
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	635	2	7	9	Y	6	7	1			6
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	2	7	9	Y	6	6	1			6
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					6

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 #: 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	990	N	797	-0-	-193	-0-	788	2	9	9	Y	8	9	1			10
05	1023	N	762	-0-	-261	-0-	752	2	10	9	Y	9	10	1			9
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9	9	Y	8	7	1			10
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	853	2	8	9	Y	7	9	1			8
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	887	2	9	9	Y	8	8	1			8
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					8

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1446	2	13	9	Y	12	12	1			13
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1459	2	11	9	Y	10	12	1			11
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1446	2	12	9	Y	11	9	1			13
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1605	2	14	9	Y	13	12	1			14
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1664	2	15	9	Y	14	14	1			14
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					14

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	971	2	10	9	Y	9	10	1			10
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	2	10	9	Y	9	10	1			9
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	Y	8	7	1			10
07	1023	N	544	-0-	-479	-0-	540	2	4	9	Y	4	9	1			5
08	1147	N	322	-0-	-825	-0-	316	2	6	9	Y	5	5	1			5
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	911	2	10	9	Y	9	9	1			10
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	934	2	10	9	Y	9	10	1			9
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	911	2	9	9	Y	8	7	1			10
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	958	2	9	9	Y	8	9	1			9
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	2	9	9	Y	8	8	1			9
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					9

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	Y	7	8	1			8
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	Y	7	8	1			7
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	904	2	8	9	Y	7	6	1			8
07	1085	N	704	-0-	-381	-0-	698	2	6	9	Y	5	7	1			6
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	Y	6	6	1			6
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					6

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1206	2	13	9	Y	12	12	1			13
05	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1212	2	12	9	Y	11	13	1			11
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1183	2	12	9	Y	11	9	1			13
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1185	2	11	9	Y	10	12	1			11
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1230	2	11	9	Y	10	10	1			11
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					11

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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	979	2	12	9	Y	11	11	1			12
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10	12	1			10
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9	Y	10	8	1			12
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	914	2	9	9	Y	8	11	1			9
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	950	2	9	9	Y	8	8	1			9
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					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	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-	4	1			2
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1174	2	12	9	Y	11	12	1			13
05	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1208	2	12	9	Y	11	13	1			11
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	Y	11	9	1			13
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	2	11	9	Y	10	12	1			11
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	Y	10	10	1			11
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					11

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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	Y	13	13	1			14
05	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1299	2	12	9	Y	11	13	1			12
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1201	2	12	9	Y	11	9	1			14
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1250	2	10	9	Y	9	12	1			11
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1245	2	12	9	Y	11	11	1			11
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					11

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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1528	2	10	9	Y	9	9	1			10
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	801	2	8	9	Y	7	9	1			8
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1518	2	10	9	Y	9	7	1			10
07	1302	N	924	-0-	-378	-0-	916	2	8	9	Y	7	9	1			8
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	861	2	9	9	Y	8	8	1			8
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					8

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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	Y	13	14	1			15
05	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1531	2	14	9	Y	13	15	1			13
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1352	2	15	9	Y	14	11	1			16
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1474	2	12	9	Y	11	14	1			13
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1567	2	14	9	Y	13	13	1			13
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					13

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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1670	2	19	9	Y	17	18	1			19
05	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1682	2	18	9	Y	16	19	1			16
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1583	2	18	9	Y	16	13	1			19
07	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1585	2	14	9	Y	13	17	1			15
*08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1788	2	15	9	Y	14	14	1			15
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1025	2	9	9	Y	8	8	1			9
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1073	2	8	9	Y	7	9	1			7
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9	9	Y	8	6	1			9
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1023	2	9	9	Y	8	8	1			9
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1175	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					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
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	621	2	8	9	Y	7	7	1			8
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	571	2	8	9	Y	7	8	1			7
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	Y	6	5	1			8
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1126	2	10	9	Y	9	7	1			10
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					10

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	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1287	2	13	9	Y	12	13	1			14
05	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1309	2	13	9	Y	12	14	1			12
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	2	13	9	Y	12	10	1			14
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1369	2	12	9	Y	11	13	1			12
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1396	2	14	9	Y	13	12	1			13
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					13

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	3000	N	1615	-0-	-1385	6173	1569	2	46	9	Y	42					160
05	3100	N	1646	-0-	-1454	4719	1618	2	28	9	Y	25					185
06	3000	N	1827	-0-	-1173	3546	1784	2	43	9	Y	39	172	1			52
07	3100	N	1468	-0-	-1632	1914	1431	2	37	9	Y	34					86
*08	3100	N	1312	-0-	-1788	126	1281	2	31	9	Y	28					114
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					114

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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	Y	13	14	1			15
05	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1360	2	14	9	Y	13	15	1			13
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1304	2	13	9	Y	12	10	1			15
07	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1358	2	11	9	Y	10	13	1			12
*08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1366	2	13	9	Y	12	12	1			12
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					12

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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	2	11	9	Y	10	10	1			11
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9	9	Y	8	10	1			9
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	886	2	10	9	Y	9	7	1			11
07	1054	N	930	-0-	-124	-0-	922	2	8	9	Y	7	10	1			8
08	1054	N	958	-0-	-96	-0-	948	2	10	9	Y	9	8	1			9
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1671	2	15	9	Y	14	15	1			16
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1613	2	15	9	Y	14	16	1			14
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1504	2	14	9	Y	13	11	1			16
07	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	1541	2	13	9	Y	12	14	1			14
08	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	1379	2	15	9	Y	14	14	1			14
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					14

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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1576	2	17	9	Y	15	16	1			17
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1569	2	17	9	Y	15	17	1			15
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1494	2	15	9	Y	14	12	1			17
07	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1548	2	14	9	Y	13	16	1			14
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1634	2	15	9	Y	14	14	1			14
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					14

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	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1395	2	13	9	Y	12	12	1			13
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1377	2	11	9	Y	10	12	1			11
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	2	12	9	Y	11	9	1			13
07	651	N	554	-0-	-97	-0-	550	2	4	9	Y	4	11	1			6
08	651	N	572	-0-	-79	-0-	565	2	7	9	Y	6	6	1			6
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	90	X	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		38	-0-	38	65	38	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					-0-

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
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1361	2	13	9	Y	12	13	1			14
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1973	2	13	9	Y	12	14	1			12
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1388	2	14	9	Y	13	10	1			15
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1465	2	12	9	Y	11	13	1			13
*08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1735	2	14	9	Y	13	13	1			13
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					13

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1681	2	15	9	Y	14	15	1			16
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1770	2	15	9	Y	14	16	1			14
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1569	2	14	9	Y	13	11	1			16
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1768	2	15	9	Y	14	14	1			16
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1754	2	17	9	Y	15	15	1			16
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					16

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1116	2	11	9	Y	10	11	1			12
05	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1120	2	12	9	Y	11	12	1			11
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1035	2	10	9	Y	9	8	1			12
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	1002	2	9	9	Y	8	11	1			9
08	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1013	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 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	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1726	2	17	9	Y	15	16	1			17
05	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1581	2	17	9	Y	15	17	1			15
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2637	2	15	9	Y	14	12	1			17
07	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1384	2	12	9	Y	11	15	1			13
08	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1423	2	13	9	Y	12	12	1			13
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					13

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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	735	2	8	9	Y	7	7	1			8
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1284	2	8	9	Y	7	8	1			7
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1327	2	7	9	Y	6	5	1			8
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	2	11	9	Y	10	7	1			11
08	806	N	736	-0-	-70	-0-	725	2	11	9	Y	10	10	1			11
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					11

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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-

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	1020	N	794	-0-	-226	-0-	782	2	12	9	Y	11	11	1			12
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1147	2	11	9	Y	10	12	1			10
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	391	2	11	9	Y	10	8	1			12
07	806	N	322	-0-	-484	-0-	319	2	3	9	Y	3	11	1			4
08	1147	N	295	-0-	-852	-0-	291	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4

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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1130	2	12	9	Y	11	11	1			12
05	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1128	2	11	9	Y	10	12	1			10
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9	Y	10	8	1			12
07	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	991	2	9	9	Y	8	11	1			9
08	1147	N	847	-0-	-300	-0-	837	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1042	2	10	9	Y	9	10	1			11
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1001	2	11	9	Y	10	11	1			10
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	793	2	10	9	Y	9	8	1			11
07	1085	N	940	-0-	-145	-0-	931	2	9	9	Y	8	10	1			9
08	1023	N	844	-0-	-179	-0-	835	2	9	9	Y	8	8	1			9
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					9

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	Y	10	10	1			11
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	953	2	9	9	Y	8	10	1			9
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	977	2	10	9	Y	9	7	1			11
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1011	2	9	9	Y	8	10	1			9
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	946	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1173	-0-	-177	-0-	1155	2	18	9	Y	16	16	1			18
05	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	1166	2	15	9	Y	14	17	1			15
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1127	2	17	9	Y	15	12	1			18
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	Y	10	16	1			12
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1266	2	12	9	Y	11	11	1			12
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					12

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 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-	970	2	7	9	Y	6	6	1			7
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	826	2	7	9	Y	6	7	1			6
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	791	2	7	9	Y	6	5	1			7
07	930	N	822	-0-	-108	-0-	815	2	7	9	Y	6	6	1			7
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7	7	1			7
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					7

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 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-	770	2	8	9	Y	7	7	1			7
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	657	2	7	9	Y	6	7	1			6
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	522	2	7	9	Y	6	5	1			7
07	806	N	440	-0-	-366	-0-	437	2	3	9	Y	3	6	1			4
08	651	N	541	-0-	-110	-0-	537	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1685	2	9	9	Y	8	8	1			9
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1426	2	9	9	Y	8	9	1			8
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1311	2	8	9	Y	7	6	1			9
07	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	1411	2	12	9	Y	11	8	1			12
08	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1258	2	13	9	Y	12	12	1			12
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					12

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 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-	1100	2	11	9	Y	10	10	1			11
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1275	2	10	9	Y	9	11	1			9
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1264	2	11	9	Y	10	8	1			11
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1154	2	10	9	Y	9	10	1			10
08	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1117	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					10

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 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-	1603	2	11	9	Y	10	11	1			12
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1672	2	12	9	Y	11	12	1			11
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1735	2	11	9	Y	10	9	1			12
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1756	2	15	9	Y	14	11	1			15
08	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1638	2	17	9	Y	15	15	1			15
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					15

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1534	2	15	9	Y	14	14	1			15
05	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1356	2	13	9	Y	12	14	1			13
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1344	2	13	9	Y	12	10	1			15
07	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1507	2	13	9	Y	12	13	1			14
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1820	2	14	9	Y	13	13	1			14
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					14

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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1576	2	17	9	Y	15	15	1			16
05	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1498	2	13	9	Y	12	15	1			13
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1372	2	15	9	Y	14	11	1			16
07	1457	N	968	-0-	-489	-0-	960	2	8	9	Y	7	14	1			9
08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1350	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					9

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1002	2	15	9	N	14	15	1			16
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	994	2	15	9	N	14	16	1			14
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	924	2	14	9	N	13	11	1			16
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	948	2	8	9	N	7	14	1			9
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	N	9	9	1			9
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					9

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					30
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					30
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 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	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					43
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					43
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					43
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					43
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					43
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	85	1	730	3	N	2					37
							2	9									
05	930	N	752	-0-	-178	-0-	73	1	658	3	N	19	3	8			53
							21	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	89	1	864	3	N	10					63
							11	9									
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	80	1	735	3	N	13	1	8			75
							14	9									
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	752	3	N	8	2	8			81
							9	9									
09	960	N	814	-0-	-146	-0-	85	1	714	3	N	14					95
							15	9									

SHEER ENERGY, LLC 772753
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		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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
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-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-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-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

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

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2021 - WELL PLUGGED 2/26/21

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	908	3	7	9	N	6	6	1			2
05	1085	N	954	-0-	-131	-0-	954	3			N	-0-					2
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					2
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					2
*08	961	N	800	-0-	-161	-0-	778	2	22	9	N	20	14	1			8
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					8

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

04	2250	N	1962	-0-	-288	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1580	-0-	-670	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
*08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2158	2	31	9	N	28					28
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					28

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	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					60
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					60
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					60
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					60
08	775	X	404	-0-	-371	-0-	404	2			N	-0-					60
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					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	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2335	-0-	-982	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2716	-0-	-494	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	1727	-0-	-1776	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	1214	-0-	-2289	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 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	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			N	-0-					197
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					197
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			N	-0-					197
07	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					197
08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-					197
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					197

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-385	-0-	305	2			N	-0-					202
05	651	N	191	-0-	-460	-0-	182	2	9	9	N	8					210
06	420	N	103	-0-	-317	-0-	103	2			N	-0-					210
07	310	N	104	-0-	-206	-0-	95	2	9	9	N	8					218
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					218
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					218

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9427	3	69	9	Y	63	65	1			16
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	3			Y	-0-					16
06	9300	X	8930	-0-	-370	-0-	8930	2			Y	-0-					16
07	9610	X	9366	-0-	-244	-0-	9366	2			Y	-0-					16
*08	DLQ G-10		5488	-0-	5488	5488	5467	2	21	9	Y	19	22	1			13
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5488					Y	NO RPT					13

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	1620	X	927	-0-	-693	-0-	880	2	47	9	N	43	3	8			277
05	1674	X	640	-0-	-1034	-0-	614	2	26	9	N	24	185	1			116
06	1650	X	341	-0-	-1309	-0-	319	2	22	9	N	20					136
07	1705	X	174	-0-	-1531	-0-	166	2	8	9	N	7					143
08	1705	X	136	-0-	-1569	-0-	119	2	17	9	N	15					158
09	930	X	153	-0-	-777	-0-	152	2	1	9	N	1					159

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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	630	N	466	-0-	-164	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	792	2	22	9	N	20					20
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					20

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	420	X	413	-0-	-7	-0-	410	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					1
06	420	X	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					1
07	434	X	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					1
*08	DLQ G-10		303	-0-	303	303	281	2	22	9	Y	20	13	1			8
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	303					Y	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					3
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					3
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					3
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					3
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					5
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 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	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-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					11
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					11
06	1200	N	627	-0-	-573	-0-	627	2			N	-0-					11
07	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	2			N	-0-					11
*08	1240	N	896	-0-	-344	-0-	896	2			N	-0-					11
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					11

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					2
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					2
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					2
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					2
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					2

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 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	3150	X	3057	-0-	-93	-0-	3035	3	22	9	Y	20	21	1			5
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			Y	-0-					5
06	3270	X	2754	-0-	-516	-0-	2754	2			Y	-0-					5
07	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	2789	2			Y	-0-					5
*08	DLQ G-10		2824	-0-	2824	2824	2791	2	33	9	Y	30	22	1			13
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2824					Y	NO RPT					13

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					13
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					13
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					13
07	1953	N	993	-0-	-960	-0-	993	2			N	-0-					13
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2261	2	44	9	N	40					53
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					53

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	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					12
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					12
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					12
07	3100	N	4196	-0-	1096	1096	4196	2			N	-0-					12
*08	2640	N	1544	-0-	-1096	-0-	1499	2	45	9	N	41					53
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					53

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	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					13
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					13
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					13
07	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	2112	2			Y	-0-					13
*08	DLQ G-10		1907	-0-	1907	1907	1907	2			Y	-0-					13
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1907					Y	NO RPT					13

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	837	N	550	-0-	-287	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	417	-0-	-633	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	899	N	269	-0-	-630	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*08	558	N	394	-0-	-164	-0-	385	2	9	9	N	8					8
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					8

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					11
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					11
06	2040	N	1559	-0-	-481	-0-	1559	2			Y	-0-					11
07	2015	N	1520	-0-	-495	-0-	1520	2			Y	-0-					11
*08	DLQ G-10		1313	-0-	1313	1313	1313	2			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1313					Y	NO RPT					11

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	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4338	3	31	9	Y	28	28	1			7
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			Y	-0-					7
06	4320	X	4271	-0-	-49	-0-	4271	2			Y	-0-					7
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			Y	-0-					7
*08	DLQ G-10		3990	-0-	3990	3990	3959	2	31	9	Y	28	22	1			13
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3990					Y	NO RPT					13

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	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		377	-0-	377	377	368	2	9	9	Y	8					8
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	377					Y	NO RPT					8

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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1279	-0-	-371	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	1577	2	22	9	N	20					20
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					20

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		3131	-0-	3131	3131	3103	2	28	9	Y	25					25
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3131					Y	NO RPT					25

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	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	1405	3	10	9	Y	9	11	1			2
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					2
06	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	1228	2			Y	-0-					2
07	1457	N	1071	-0-	-386	-0-	1071	2			Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		957	-0-	957	957	957	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	957					Y	NO RPT					2

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	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1046	-0-	-544	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	1382	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1382					Y	NO RPT					-0-

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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1479	3	10	9	Y	9	10	1			2
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					2
06	1530	N	1203	-0-	-327	-0-	1203	2			Y	-0-					2
07	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	1186	2			Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		1214	-0-	1214	1214	1178	2	36	9	Y	33	22	1			13
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1214					Y	NO RPT					13

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

04	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					3
05	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	3			N	-0-					3
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					3
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					3
*08	341	N	79	-0-	-262	-0-	64	2	15	9	N	14					17
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					17

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

04	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1440	2	74	9	N	67					67
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					67

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

04	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	1455	3	10	9	Y	9	11	1			2
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					2
06	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	1417	2			Y	-0-					2
07	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		967	-0-	967	967	931	2	36	9	Y	33	22	1			13
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	967					Y	NO RPT					13

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

04	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	3			N	-0-					9
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					9
06	1320	N	954	-0-	-366	-0-	954	2			N	-0-					9
07	1302	N	873	-0-	-429	-0-	873	2			N	-0-					9
*08	1271	N	730	-0-	-541	-0-	730	2			N	-0-					9
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					9

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
06	870	N	710	-0-	-160	-0-	710	2			N	-0-			-0-
07	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	2			N	-0-			-0-
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	888	2	30	9	N	27			27
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			27

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-			-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-			-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-			-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10		1480	-0-	1480	1480	1461	2	19	9	Y	17			17
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1480					Y	NO RPT			17

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

04	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	1549	3			Y	-0-			-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-			-0-
06	1650	N	1355	-0-	-295	-0-	1355	2			Y	-0-			-0-
07	1612	N	1156	-0-	-456	-0-	1156	2			Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10		1117	-0-	1117	1117	1098	2	19	9	Y	17			17
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1117					Y	NO RPT			17

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			1
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			1
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			1
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			1
*08	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-			1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT			1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1432	3	10	9	Y	9	11	1			2
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					2
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					2
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					2
*08	DLQ	G-10	1618	-0-	1618	1618	1618	2			Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1618					Y	NO RPT					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2270	3	18	9	Y	16	16	1			4
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					4
06	2370	N	1932	-0-	-438	-0-	1932	2			Y	-0-					4
07	2356	N	1792	-0-	-564	-0-	1792	2			Y	-0-					4
*08	DLQ	G-10	2071	-0-	2071	2071	2037	2	34	9	Y	31	22	1			13
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2071					Y	NO RPT					13

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	116	-0-	-214	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	199					Y	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*08	651	N	551	-0-	-100	-0-	545	2	6	9	N	5					5
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					13
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					13
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					13
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					13
*08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1973	2	13	9	N	12					25
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					25

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 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-	309					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 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	720	N	493	-0-	-227	-0-	493	3			N	-0-					6
05	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	3			N	-0-					6
06	600	N	494	-0-	-106	-0-	494	2			N	-0-					6
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					6
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	2	13	9	N	12					18
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					18

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 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-			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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

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

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

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

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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

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	240	N	82	-0-	-158	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					69
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					69
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					69
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	961	N	44	-0-	-917	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	3224	-0-	224	224	3224	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					8
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					8
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					8
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					8
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					8
09	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 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	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	683	-0-	-1766	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	420	X	51	-0-	-369	-0-	51	2			Y	-0-					27
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					27
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					27
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					27
08	500	N	939	-0-	439	439	939	2			Y	-0-					27
*09	746	N	307	-0-	-439	-0-	307	2			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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1029	-0-	-591	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	775	N	288	-0-	-487	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	775	N	196	-0-	-579	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					207
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					207
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					207
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					207
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	249	2	3	9	N	3					210
09	330	N	142	-0-	-188	-0-	142	2			N	-0-					210

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

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

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					72
05	0	N	521	-0-	521	-0-	521	2			N	-0-					72
06	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	2			N	-0-					72
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					72
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					72
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					72

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	24	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	95	-0-	-265	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	880	-0-	-170	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	641	-0-	-444	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	672	-0-	-382	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	870	N	456	-0-	-414	-0-	456	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

04	1050	N	989	-0-	-61	-0-	112	1	877	2	Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	105	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	815	-0-	-175	-0-	89	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	720	-0-	-303	-0-	77	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	672	-0-	-320	-0-	68	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	77	1	668	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

04	810	N	750	-0-	-60	-0-	85	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	779	-0-	-213	-0-	84	1	695	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	921	-0-	-189	-0-	100	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	84	1	706	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	77	1	681	2	Y	-0-					-0-
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	99	1	859	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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	201	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	191	1	1589	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	149	1	1216	2	Y	-0-					-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	191	1	1606	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	176	1	1560	2	Y	-0-					-0-
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	173	1	1493	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

04	1080	N	775	-0-	-305	-0-	88	1	687	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	807	-0-	-309	-0-	87	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	796	-0-	-284	-0-	87	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	786	-0-	-330	-0-	84	1	702	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	811	-0-	-305	-0-	82	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	810	X	800	-0-	-10	-0-	83	1	717	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	686	-0-	-364	-0-	78	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	747	-0-	-121	-0-	80	1	667	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	672	-0-	-138	-0-	73	1	599	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	637	-0-	-76	-0-	68	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	60	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	57	1	489	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	49	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	46	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	47	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	44	1	390	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	42	1	360	2	Y	-0-					-0-

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	2160	N	1770	-0-	-390	-0-	200	1	1570	2	Y	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	257	1	2136	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2256	-0-	-54	-0-	246	1	2010	2	Y	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	237	1	1987	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	1479	-0-	-908	-0-	150	1	1329	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	231	1	1991	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	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	215	1	1689	2	Y	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	207	1	1723	2	Y	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	192	1	1572	2	Y	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	189	1	1589	2	Y	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	200	1	1774	2	Y	-0-					-0-
*09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	172	1	1486	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	390	N	66	-0-	-324	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451	2	Y	-0-					-0-
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	62	1	537	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	780	N	729	-0-	-51	-0-	82	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	55	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	476	-0-	-544	-0-	52	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	647	-0-	-97	-0-	69	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	52	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	49	1	424	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	510	N	396	-0-	-114	-0-	45	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	64	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	56	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	53	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	57	1	500	2	Y	-0-					-0-
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	464	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	41	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	42	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	40	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	38	1	330	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	239	1	1872	2	Y	-0-					-0-
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	255	1	2116	2	Y	-0-					-0-
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	243	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	222	1	1865	2	Y	-0-					-0-
08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	203	1	1798	2	Y	-0-					-0-
*09	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	168	1	1449	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	Y	45					132
							50	9									
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	227	2	Y	19					151
							21	9									
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	27	1	217	2	Y	75	171	1			55
							83	9									
07	341	N	212	-0-	-129	-0-	23	1	189	2	Y	-0-					55
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	20	1	174	2	Y	-0-					55
09	330	N	183	-0-	-147	-0-	19	1	164	2	Y	-0-					55

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

04	240	N	209	-0-	-31	-0-	24	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	24	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	28	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	18	1	157	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

04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	150	1	1173	2	Y	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	132	1	1095	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	123	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	121	1	1015	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	119	1	1056	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	108	1	936	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	34	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	33	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	29	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	27	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	27	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	22	1	191	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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	36	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	42	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	364	2	Y	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	41	1	356	2	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	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	212	1	1665	2	Y	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	151	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	145	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	132	1	1108	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	135	1	1196	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	127	1	1094	2	Y	-0-					-0-

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-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			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

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	252	1	1978	2	Y	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	251	1	2086	2	Y	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	238	1	1942	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	241	1	2022	2	Y	-0-					-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	234	1	2070	2	Y	-0-					-0-
*09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	224	1	1937	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 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	120	N	51	-0-	-69	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 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	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	258	1	2024	2	Y	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	241	1	2006	2	Y	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	257	1	2104	2	Y	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	263	1	2209	2	Y	-0-					-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	248	1	2197	2	Y	-0-					-0-
*09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	226	1	1949	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	685	X	685	-0-	-0-	-0-	98	1	587	3	Y	-0-					28
05	713	X	634	-0-	-79	-0-	55	1	579	3	Y	-0-					28
06	690	X	674	-0-	-16	-0-	137	1	537	3	Y	-0-					28
07	908	X	908	-0-	-0-	-0-	243	1	665	3	Y	-0-					28
08	713	X	431	-0-	-282	-0-	10	1	421	3	Y	-0-					28
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					28

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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	3	3	9	Y	3	14	1			9
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					11
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					11

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					1
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	279	X	194	-0-	-85	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	279	X	200	-0-	-79	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-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 #: 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					7
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	Y	1	5	1			3
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					3
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					3
08	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					3
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					3

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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	990	3	7	9	Y	6					21
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1017	3	7	9	Y	6					27
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	958	3	9	9	Y	8					35
07	1023	N	990	-0-	-33	-0-	981	3	9	9	Y	8	31	1			12
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1003	3	7	9	Y	6					18
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					18

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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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	1560	N	939	-0-	-621	-0-	894	3	45	9	Y	41					135
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1391	3	31	9	Y	28					163
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1307	3	36	9	Y	33	122	1			74
07	961	N	891	-0-	-70	-0-	860	3	31	9	Y	28					102
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2304	3	18	9	Y	16					118
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					118

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1					1
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					1
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	Y	1					1
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1318	3	2	9	Y	2					6
05	1519	N	1126	-0-	-393	-0-	1125	3	1	9	Y	1					7
06	1680	N	1013	-0-	-667	-0-	1012	3	1	9	Y	1	5	1			3
07	1364	N	951	-0-	-413	-0-	949	3	2	9	Y	2					5
08	1116	N	703	-0-	-413	-0-	703	3			Y	-0-					5
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					5

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	960	N	958	-0-	-2	-0-	956	3	2	9	Y	2					8
05	1054	N	875	-0-	-179	-0-	872	3	3	9	Y	3					11
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2642	3	3	9	Y	3					14
07	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3090	3	3	9	Y	3	12	1			5
08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3097	3	2	9	Y	2					7
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					7

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	3090	X	2172	-0-	-918	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2132	-0-	-1061	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	1995	-0-	-1095	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
07	2511	X	1659	-0-	-852	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
08	2232	X	1179	-0-	-1053	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-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	210	N	79	-0-	-131	-0-	79	3			Y	-0-					12
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-	8	1			4
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					4
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					4
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					4
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4

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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1289	3	13	9	N	12					112
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	3	4	9	N	4					116
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	3	14	9	N	13					129
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	3	11	9	N	10					139
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1207	3	7	9	N	6					145
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					145

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	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					6
05	341	X	301	-0-	-40	-0-	301	3			Y	-0-	4	1			2
06	270	X	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					2
07	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					2
08	372	X	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-					2
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

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	1080	N	74	-0-	-1006	-0-	74	3			N	-0-					45
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					45
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					45
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					45
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					45
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					45

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					1
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					1
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	9	Y	1					2
07	1271	N	911	-0-	-360	-0-	911	3			Y	-0-					2
08	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	3			Y	-0-					2
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					2

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

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

04	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	778	-0-	-122	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	395	3	4	9	Y	4					44
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	398	3	8	9	Y	7	30	1			21
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	398	3	4	9	Y	4					25
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	368	3	1	9	Y	1					26
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	3	3	9	Y	3					29
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					29

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					2
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					2
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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

04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3108	3	9	9	Y	8					125
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3239	3	12	9	Y	11	83	1			53
06	3030	X	2955	-0-	-75	-0-	2948	3	7	9	Y	6					59
07	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	3192	3	3	9	Y	3					62
08	3441	X	3046	-0-	-395	-0-	3040	3	6	9	Y	5					67
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1202	-0-	-808	-0-	1201	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	56	1	1829	3	Y	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	152	1	1949	3	Y	1					1
							1	9									
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	155	1	2021	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	170	1	2246	3	Y	-0-					1
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					1

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 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	1110	N	865	-0-	-245	-0-	865	3			N	-0-					139
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					139
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					139
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					139
08	1116	N	852	-0-	-264	-0-	851	3	1	9	N	1					140
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					140

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2143	3	8	9	Y	7					49
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2380	3	9	9	Y	8					57
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2248	3	6	9	Y	5					62
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2339	3	3	9	Y	3	38	1			27
08	2387	N	1890	-0-	-497	-0-	1883	3	7	9	Y	6					33
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					33

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 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	2370	N	2109	-0-	-261	-0-	235	1	1831	3	Y	39					106
							43	9									
05	2263	N	2015	-0-	-248	-0-	226	1	1743	3	Y	42					148
							46	9									
06	2370	N	2098	-0-	-272	-0-	235	1	1824	3	Y	35	123	1			60
							39	9									
07	2449	X	2019	-0-	-430	-0-	229	1	1742	3	Y	44					104
							48	9									
08	2449	X	1751	-0-	-698	-0-	208	1	1507	3	Y	33					137
							36	9									
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					137

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 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	270	N	218	-0-	-52	-0-	214	3	4	9	Y	4					20
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3					23
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	226	3	6	9	Y	5	18	1			10
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	211	3	4	9	Y	4					14
08	341	N	148	-0-	-193	-0-	147	3	1	9	Y	1					15
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					15

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					1
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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	210	N	198	-0-	-12	-0-	196	3	2	9	Y	2					45
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	182	3	2	9	Y	2	30	1			17
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1209	3	4	9	Y	4					21
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2279	3	2	9	Y	2					23
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2189	3	7	9	Y	6					29
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					29

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	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1477	3	9	9	Y	8					93
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1542	3	11	9	Y	10					103
06	1470	N	1299	-0-	-171	-0-	1292	3	7	9	Y	6					109
07	1550	N	1017	-0-	-533	-0-	1014	3	3	9	Y	3	67	1			45
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1770	3	10	9	Y	9					54
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					54

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	2190	X	1943	-0-	-247	-0-	138	1	1805	3	N	-0-					201
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	319	1	2257	3	N	29	176	1	6	8	48
							32	9									
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	840	1	2933	3	N	25	10	8			63
							28	9									
07	2046	X	2037	-0-	-9	-0-	90	1	1929	3	N	16					79
							18	9									
08	2604	X	1772	-0-	-832	-0-	93	1	1662	3	N	15					94
							17	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					94

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	960	N	801	-0-	-159	-0-	800	3	1	9	Y	1					3
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					3
06	960	N	863	-0-	-97	-0-	862	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
07	992	X	737	-0-	-255	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
08	992	X	808	-0-	-184	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					29
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					29
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					29
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					29
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					29
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					18
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					18
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					18
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					18
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					18

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	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2627	2	23	9	Y	21					30
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2645	2	17	9	Y	15					45
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2378	2	14	9	Y	13					58
07	2728	N	2337	-0-	-391	-0-	2337	2			Y	-0-					58
*08	2666	N	2340	-0-	-326	-0-	2340	2			Y	-0-					58
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					58

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	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1571	2	12	9	Y	11					16
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1497	2	8	9	Y	7					23
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1523	2	7	9	Y	6					29
07	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	2			Y	-0-					29
*08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					29
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					29

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	884	2	11	9	Y	10					11
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	283	2	11	9	Y	10					21
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	550	2	3	9	Y	3					24
07	930	X	446	-0-	-484	-0-	446	2			Y	-0-					24
*08	930	X	605	-0-	-325	-0-	605	2			Y	-0-					24
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					24

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3					4
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	Y	1					5
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1					6
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					6
*08	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			Y	-0-					6
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1866	-0-	-114	-0-	1843	2	23	9	Y	21	22	1			23
05	2325	N	1684	-0-	-641	-0-	1662	2	22	9	Y	20	23	1			20
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1346	2	21	9	Y	19	16	1			23
07	2325	X	1246	-0-	-1079	-0-	1235	2	11	9	Y	10	21	1			12
08	2077	X	2074	-0-	-3	-0-	2061	2	13	9	Y	12	12	1			12
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					12

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1980	-0-	-120	-0-	1959	2	21	9	Y	19	20	1			22
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2271	2	20	9	Y	18	21	1			19
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2477	2	20	9	Y	18	15	1			22
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2665	2	24	9	Y	22	20	1			24
*08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2688	2	25	9	Y	23	23	1			24
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					24

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 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	207	X	46	-0-	-161	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		50	-0-	50	90	50	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		12	-0-	12	48	12	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT					-0-

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 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	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2109	2	23	9	Y	21	22	1			23
05	1860	X	1702	-0-	-158	-0-	1680	2	22	9	Y	20	23	1			20
06	1800	X	1528	-0-	-272	-0-	1506	2	22	9	Y	20	16	1			24
07	2201	X	1373	-0-	-828	-0-	1362	2	11	9	Y	10	21	1			13
08	2201	X	1757	-0-	-444	-0-	1743	2	14	9	Y	13	13	1			13
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					13

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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1696	2	15	9	Y	14	15	1			16
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1650	2	15	9	Y	14	16	1			14
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1791	2	14	9	Y	13	11	1			16
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1877	2	18	9	Y	16	15	1			17
*08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1904	2	18	9	Y	16	16	1			17
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	1392	2	13	9	Y	12	13	1			14
05	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1326	2	13	9	Y	12	14	1			12
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	760	2	13	9	Y	12	10	1			14
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1456	2	13	9	Y	12	13	1			13
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1494	2	14	9	Y	13	13	1			13
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					13

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1920	N	1421	-0-	-499	-0-	1403	2	18	9	Y	16	17	1			18
05	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	1609	2	18	9	Y	16	18	1			16
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1702	2	17	9	Y	15	13	1			18
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1820	2	15	9	Y	14	16	1			16
*08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1827	2	19	9	Y	17	16	1			17
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					17

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					77
05	465	N	180	-0-	-285	-0-	162	2	18	9	Y	16					93
06	840	N	35	-0-	-805	-0-	35	2			Y	-0-					93
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					93
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					93
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1	1	8			93

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	3000	N	3073	-0-	73	73	2943	2	130	9	N	118	83	1			81
05	2803	N	2730	-0-	-73	-0-	2663	2	67	9	N	61	83	1			59
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					59
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3486	2	54	9	N	49	71	1			37
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2729	2	58	9	N	53					90
09	2520	X	1091	-0-	-1429	-0-	1082	2	9	9	N	8	79	1			19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	519	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	102	-0-	-228	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	527	X	249	-0-	-278	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*08	527	X	325	-0-	-202	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 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	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-					90
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2	72	1			20
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					20
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					20
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					20
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					20

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

04	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					118
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					118
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					118
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					118

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

04	2520	N	1351	-0-	-1169	-0-	1322	2	29	9	N	26					136
05	2108	N	1294	-0-	-814	-0-	1294	2			N	-0-					136
06	1620	N	947	-0-	-673	-0-	947	2			N	-0-					136
07	1395	N	514	-0-	-881	-0-	514	2			N	-0-					136
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					136
09	960	N	598	-0-	-362	-0-	598	2			N	-0-					136

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					37
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					83
05	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-					83
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					83
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					83
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					83
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					83

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

04	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			N	-0-					56
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	2			N	-0-	31	1			25
06	750	N	223	-0-	-527	-0-	223	2			N	-0-					25
07	744	N	338	-0-	-406	-0-	338	2			N	-0-					25
*08	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			N	-0-					25
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					25

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2236	3	8	9	N	7					68
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1918	3	8	9	N	7					75
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1690	3	12	9	N	11					86
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1750	3	6	9	N	5					91
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2114	3	4	9	N	4					95
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	887	3	11	9	N	10					105

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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					26
05	806	N	302	-0-	-504	-0-	302	2			N	-0-					26
06	750	N	52	-0-	-698	-0-	52	2			N	-0-					26
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					26
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					26
*09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4					30

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/12/2019

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

04	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	2440	2			N	-0-					14
05	2449	N	2274	-0-	-175	-0-	2274	2			N	-0-					14
06	2220	N	1810	-0-	-410	-0-	1810	2			N	-0-					14
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					14
08	2263	N	1381	-0-	-882	-0-	1381	2			N	-0-					14
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					14

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

04	1162	N	277	-0-	-885	-0-	277	2			Y	-0-					53
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					53
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					53
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					53
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					53
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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	1600	N	483	-0-	-1117	565	483	2			Y	-0-					165
05	921	N	356	-0-	-565	-0-	353	2	3	9	Y	3					168
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	282	2	2	9	Y	2					170
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-	19	1			151
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					151
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					151

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	1600	N	1449	-0-	-151	3261	1449	2			Y	-0-					137
05	3100	N	1059	-0-	-2041	1220	1059	2			Y	-0-					137
06	2064	N	844	-0-	-1220	-0-	844	2			Y	-0-					137
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1029	2	81	9	Y	74	168	1			43
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					43
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					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	11154	X	2402	-0-	-8752	-0-	2376	2	26	9	Y	24					197
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2711	2	9	9	Y	8					205
06	3240	X	2573	-0-	-667	-0-	2559	2	14	9	Y	13					218
07	3348	X	2415	-0-	-933	-0-	2406	2	9	9	Y	8	186	1			40
08	2728	X	2222	-0-	-506	-0-	2222	2			Y	-0-					40
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					40

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

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-

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	3000	N	3489	-0-	489	489	3489	2			N	-0-					165
05	2352	N	1863	-0-	-489	-0-	1863	2			N	-0-					165
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					165
07	2325	X	1256	-0-	-1069	-0-	1256	2			N	-0-					165
08	2325	X	1166	-0-	-1159	-0-	1166	2			N	-0-					165
*09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					165

CRATON OPERATING LLC 186717
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	311	1	7105	2	N	56					73
							62	9									
05	7285	X	7261	-0-	-24	-0-	283	1	6895	2	N	75					148
							83	9									
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	314	1	7218	2	N	118	178	1			88
							130	9									
07	7812	X	7637	-0-	-175	-0-	308	1	7242	2	N	79					167
							87	9									
08	7812	X	7526	-0-	-286	-0-	299	1	7108	2	N	108	178	1			97
							119	9									
09	7650	X	6622	-0-	-1028	-0-	278	1	6272	2	N	65					162
							72	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	51	1	28	3	N	-0-					13
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	142	1	56	3	N	-0-					13
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	256	1	88	3	N	-0-					13
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	258	1	86	3	N	-0-					13
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	251	1	89	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1172	3	N	4					7
							4	9									
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	96	1	1527	3	N	3					10
							3	9									
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	96	1	1389	3	N	7	2	8			15
							8	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	96	1	1328	3	N	-0-					15
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	112	1	1495	3	N	31					46
							34	9									
*09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	128	1	1564	3	N	7					53
							8	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

04	810	N	533	-0-	-277	-0-	47	1	400	3	N	78					165
							86	9									
05	961	N	583	-0-	-378	-0-	45	1	399	3	N	126	175	1	2	8	114
							139	9									
06	930	N	518	-0-	-412	-0-	39	1	374	3	N	95	173	1	1	8	35
							105	9									
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	34	1	310	3	N	147					182
							162	9									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	N	120	182	1			120
							132	9									
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	78	1	645	3	N	111	180	1			51
							122	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

04	5220	X	2986	-0-	-2234	-0-	474	1	2446	3	N	60	184	1			-0-
							66	9									
05	5394	X	4072	-0-	-1322	-0-	616	1	3439	3	N	15	10	8			5
							17	9									
06	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	592	1	3453	3	N	10	5	8			10
							11	9									
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	610	1	3342	3	N	31	4	8			37
							34	9									
08	4061	X	3682	-0-	-379	-0-	588	1	3053	3	N	37	6	8			68
							41	9									
09	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	603	1	3087	3	N	46	8	8			106
							51	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
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

04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	82	1	701	3	N	1					11
							1	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	85	1	771	3	N	2					13
							2	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	N	-0-					13
07	806	N	341	-0-	-465	-0-	33	1	296	3	N	11					24
							12	9									
08	868	N	365	-0-	-503	-0-	36	1	320	3	N	8	1	8			31
							9	9									
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	26	1	218	3	N	3					34
							3	9									

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

04	3480	X	3042	-0-	-438	-0-	442	1	2600	3	N	-0-					100
05	3379	X	2301	-0-	-1078	-0-	320	1	1966	3	N	14	4	8			110
							15	9									
06	3540	X	2726	-0-	-814	-0-	377	1	2337	3	N	11	6	8			115
							12	9									
07	3658	X	2190	-0-	-1468	-0-	348	1	1824	3	N	16	2	8			129
							18	9									
08	3658	X	2207	-0-	-1451	-0-	353	1	1826	3	N	25	8	8			146
							28	9									
09	3030	X	2103	-0-	-927	-0-	323	1	1766	3	N	13	149	1			10
							14	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

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

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-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	1			-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	6120	X	2442	-0-	-3678	-0-	330	1	2099	3	N	12					117
							13	9									
05	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	857	1	6552	3	N	60	5	8			172
							66	9									
06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	812	1	6575	3	N	49	7	8			214
							54	9									
07	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	870	1	6678	3	N	46	161	1	2	8	97
							51	9									
08	7471	X	6907	-0-	-564	-0-	821	1	6051	3	N	32	4	8			125
							35	9									
09	7440	X	6474	-0-	-966	-0-	804	1	5623	3	N	43	140	1	5	8	23
							47	9									

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	360	N	315	-0-	-45	-0-	32	1	283	3	N	-0-					18
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	N	-0-					18
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	N	-0-					18
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	32	1	295	3	N	-0-					18
08	372	N	242	-0-	-130	-0-	23	1	208	3	N	10					28
							11	9									
09	420	N	244	-0-	-176	-0-	25	1	219	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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	102	1	907	3	N	2					92
							2	9									
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	85	1	801	3	N	4	2	8			94
							4	9									
06	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	98	1	986	3	N	8	2	8			100
							9	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	108	1	1021	3	N	16	1	8			115
							18	9									
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	97	1	890	3	N	6	1	8			120
							7	9									
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	95	1	824	3	N	16	3	8			133
							18	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

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-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	102	1	899	3	N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	130	1	1203	3	N	18	3	8			15
							20	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	98	1	976	3	N	10	2	8			23
							11	9									
07	1023	N	934	-0-	-89	-0-	88	1	825	3	N	19					42
							21	9									
08	1240	N	907	-0-	-333	-0-	86	1	787	3	N	31	2	8			71
							34	9									
09	1080	N	911	-0-	-169	-0-	93	1	807	3	N	10	3	8			78
							11	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

04	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	198	1	1796	3	N	-0-					52
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	207	1	1979	3	N	3	3	8			52
							3	9									
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	201	1	2046	3	N	8	5	8			55
							9	9									
07	2046	N	1844	-0-	-202	-0-	174	1	1669	3	N	1	1	8			55
							1	9									
08	2170	N	736	-0-	-1434	-0-	69	1	642	3	N	23	7	8			71
							25	9									
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	4	4	8			71

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

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

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	163	1	113	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	167	1	117	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	161	1	117	3	N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	166	1	102	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	168	1	118	3	N	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	163	1	111	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

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-					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

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			20

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

04	240	N	128	-0-	-112	-0-	14	1	114	3	N	-0-					30
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	78	3	N	25	3	8			52
							28	9									
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2021

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

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

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-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	37740	X	35392	-0-	-2348	-0-	959	1	34356	3	N	70	177	1			155
							77	9									
05	36239	X	36170	-0-	-69	-0-	36015	3	155	9	N	141	189	1	32	8	75
06	35850	X	34319	-0-	-1531	-0-	34195	3	124	9	N	113	24	8			164
07	37262	X	33598	-0-	-3664	-0-	33426	3	172	9	N	156	185	1	13	8	122
08	37262	X	34003	-0-	-3259	-0-	992	1	32862	3	N	135	25	8			232
							149	9									
09	35400	X	31222	-0-	-4178	-0-	960	1	29994	3	N	244	359	1	16	8	101
							268	9									

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

04	21270	X	19344	-0-	-1926	-0-	1570	1	17689	3	N	77	177	1			80
							85	9									
05	21979	X	19937	-0-	-2042	-0-	1636	1	18191	3	N	100					180
							110	9									
06	20010	X	19274	-0-	-736	-0-	1590	1	17610	3	N	67	180	1			67
							74	9									
07	20677	X	19259	-0-	-1418	-0-	1622	1	17525	3	N	102					169
							112	9									
08	20677	X	18840	-0-	-1837	-0-	1643	1	17132	3	N	59	158	1			70
							65	9									
09	19350	X	18288	-0-	-1062	-0-	1590	1	16494	3	N	185	182	1			73
							204	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25350	X	22471	-0-	-2879	-0-	832 344	1 9	21295	3	N	313	368	1			229
05	26195	X	22411	-0-	-3784	-0-	844 252	1 9	21315	3	N	229	189	1	22	8	247
06	24510	X	17864	-0-	-6646	-0-	757 211	1 9	16896	3	N	192	188	1	12	8	239
07	23219	X	20685	-0-	-2534	-0-	837 277	1 9	19571	3	N	252	370	1	12	8	109
08	23219	X	20170	-0-	-3049	-0-	843 309	1 9	19018	3	N	281	163	1	17	8	210
09	22470	X	19758	-0-	-2712	-0-	844 321	1 9	18593	3	N	292	362	1	19	8	121

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	27900	X	25268	-0-	-2632	-0-	947 72	1 9	24249	3	N	65					179
05	28830	X	26106	-0-	-2724	-0-	989 150	1 9	24967	3	N	136	18	8			297
06	27600	X	21541	-0-	-6059	-0-	918 140	1 9	20483	3	N	127	185	1	14	8	225
07	26381	X	22285	-0-	-4096	-0-	906 180	1 9	21199	3	N	164	187	1	10	8	192
08	26288	X	21239	-0-	-5049	-0-	894 183	1 9	20162	3	N	166	158	1	15	8	185
09	25260	X	20870	-0-	-4390	-0-	901 107	1 9	19862	3	N	97	182	1	19	8	81

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	41370	X	39989	-0-	-1381	-0-	39512	3	477	9	N	434	380	1			291
05	42191	X	41024	-0-	-1167	-0-	40635	3	389	9	N	354	370	1	45	8	230
06	39034	X	39034	-0-	-0-	-0-	38525	3	509	9	N	463	555	1	39	8	99
07	41323	X	39414	-0-	-1909	-0-	39007	3	407	9	N	370	368	1	21	8	80
08	41323	X	38757	-0-	-2566	-0-	38330	3	427	9	N	388	341	1	31	8	96
09	39990	X	36450	-0-	-3540	-0-	36032	3	418	9	N	380	361	1	40	8	75

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	16350	X	15167	-0-	-1183	-0-	15039	3	128	9	N	116	181	1			27
05	24426	X	24426	-0-	-0-	-0-	24195	3	231	9	N	210	47	8			190
06	17744	X	17744	-0-	-0-	-0-	17569	3	175	9	N	159	183	1	39	8	127
07	15686	X	11077	-0-	-4609	-0-	10878	3	199	9	N	181	184	1	15	8	109
08	22909	X	16270	-0-	-6639	-0-	16108	3	162	9	N	147	164	1	27	8	65
09	22170	X	15000	-0-	-7170	-0-	14871	3	129	9	N	117	27	8			155

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	43800	X	37527	-0-	-6273	-0-	1397 373	1 9	35757	3	N	339	384	1			167
05	45260	X	38861	-0-	-6399	-0-	1464 429	1 9	36968	3	N	390	375	1	38	8	144
06	41640	X	35014	-0-	-6626	-0-	1556 282	1 9	33176	3	N	256	183	1	35	8	182
07	40269	X	37904	-0-	-2365	-0-	1540 329	1 9	36035	3	N	299	352	1	24	8	105
08	40269	X	36355	-0-	-3914	-0-	1525 406	1 9	34424	3	N	369	181	1	33	8	260
09	37620	X	35221	-0-	-2399	-0-	1514 356	1 9	33351	3	N	324	501	1	40	8	43

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	37110	X	31062	-0-	-6048	-0-	1158 245	1 9	29659	3	N	223	186	1			102
05	38347	X	31249	-0-	-7098	-0-	1183 220	1 9	29846	3	N	200	180	1	42	8	80
06	35760	X	27587	-0-	-8173	-0-	1175 168	1 9	26244	3	N	153	21	8			212
07	33015	X	29401	-0-	-3614	-0-	1197 163	1 9	28041	3	N	148	189	1	17	8	154
08	32674	X	28901	-0-	-3773	-0-	1219 173	1 9	27509	3	N	157	31	8			280
09	31050	X	28280	-0-	-2770	-0-	1220 168	1 9	26892	3	N	153	329	1	26	8	78

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

04	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7638	2	85	9	N	77	184	1			35
05	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7799	2	57	9	N	52					87
06	7230	X	7024	-0-	-206	-0-	6974	2	50	9	N	45					132
07	7812	X	6908	-0-	-904	-0-	6866	2	42	9	N	38					170
08	7812	X	6531	-0-	-1281	-0-	6501	2	30	9	N	27					197
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					197

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					100
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					100
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					100
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					100
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					67
06	14B2 EXT		52	-0-	52	157	52	2			N	-0-					67
07	14B2 EXT		25	-0-	25	182	25	2			N	-0-					67
08	259	X	77	-0-	-182	-0-	77	2			N	-0-					67
*09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	N	5					72

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2021

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					80
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					80
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1890	2	2	9	N	2					82
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	2	3	9	N	3					85
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1848	2	2	9	N	2					87
*09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	2	2	9	N	2					89

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

04	8958	X	4248	-0-	-4710	-0-	4248	2			N	-0-					116
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3880	2	22	9	N	20					136
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3632	2	23	9	N	21	124	1			33
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					33
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2578	2	19	9	N	17					50
*09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2464	2	6	9	N	5					55

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
06	31	X	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	31	-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

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					70
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					70
06	60	N	44	-0-	16	-0-	44	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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

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
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 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	4860	X	4262	-0-	-598	-0-	4262	2			N	-0-					105
05	5022	X	4747	-0-	-275	-0-	4747	2			N	-0-					105
06	4740	X	4713	-0-	-27	-0-	4680	2	33	9	N	30					135
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4779	2	2	9	N	2	2	8			135
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	109					244
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					244

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5695	-0-	-575	-0-	5684	2	11	9	N	10					75
05	6479	X	5779	-0-	-700	-0-	5726	2	53	9	N	48					123
06	6600	X	5943	-0-	-657	-0-	5899	2	44	9	N	40	115	7			48
07	6820	X	5953	-0-	-867	-0-	5828	2	125	9	N	114	2	8			160
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	34					194
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					194

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	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3365	2	1	9	N	1					65
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3419	2	2	9	N	2	16	1			51
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3295	2	2	9	N	2					53
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3285	2	1	9	N	1					54
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	2	2	9	N	2					56
*09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3056	2	23	9	N	21	73	1			4

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	2340	N	1688	-0-	-652	-0-	1670	2	18	9	N	16	32	1			100
05	2201	N	1506	-0-	-695	-0-	1492	2	14	9	N	13					113
06	2190	N	1458	-0-	-732	-0-	1448	2	10	9	N	9					122
07	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1385	2	8	9	N	7					129
08	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1437	2	4	9	N	4					133
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2099	2	2	9	N	2					135

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	5430	X	3928	-0-	-1502	-0-	3896	2	32	9	N	29	75	1			18
05	5611	X	3504	-0-	-2107	-0-	3481	2	23	9	N	21					39
06	5430	X	3396	-0-	-2034	-0-	3377	2	19	9	N	17					56
07	5239	X	3247	-0-	-1992	-0-	3230	2	17	9	N	15					71
08	5239	X	3355	-0-	-1884	-0-	3353	2	2	9	N	2					73
*09	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4897	2	1	9	N	1					74

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					8
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					8
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		17	-0-	17	39	17	3			Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					8

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13	-0-	13	29	13	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					-0-

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					83
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					83
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					83
07	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					83
08	DLQ G-10		20	-0-	20	43	20	3			Y	-0-					83
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	43					Y	NO RPT					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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					7
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					7
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		15	-0-	15	32	15	3			Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					38
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					38
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		12	-0-	12	26	12	3			Y	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					24
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					24
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					24
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					24
08	DLQ G-10		23	-0-	23	55	23	3			Y	-0-					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT					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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					74
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					74
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					74
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					74
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					74
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1907	3	63	9	N	57					161
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					161
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					161
*07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2146	3	2	9	N	2					163
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2012	3	28	9	N	25	165	1			23
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					23

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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					111
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1081	3	123	9	N	112	187	1			36
06	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	1081	3			N	-0-					36
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	3	1	9	N	1					37
08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1141	3	1	9	N	1					38
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					38

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	130	1	1066	2	N	-0-					27
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	134	1	1121	2	N	-0-					27
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	174	1	1154	2	N	-0-					27
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	154	1	1030	2	N	-0-					27
08	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	162	1	1013	2	N	-0-					27
09	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	170	1	1108	2	N	-0-					27

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	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1667	2	68	9	N	62	151	1			26
05	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	1507	2	22	9	N	20					46
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1478	2	11	9	N	10					56
07	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1746	2	20	9	N	18					74
08	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1370	2	20	9	N	18					92
*09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	2	13	9	N	12					104

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	147	1	1202	2	N	-0-					58
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	187	1	1563	2	N	-0-					58
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	194	1	1283	2	N	109	149	1			18
							120	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	190	1	1278	2	N	-0-					18
08	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	206	1	1290	2	N	-0-					18
09	1590	N	1281	-0-	-309	-0-	170	1	1111	2	N	-0-					18

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		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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 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	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

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 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	2700	N	2559	-0-	-141	-0-	2559	2			N	-0-					17
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					17
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					17
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					17
08	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	2663	2			N	-0-					17
09	2580	N	2544	-0-	-36	-0-	2544	2			N	-0-					17

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	95	1	777	2	N	-0-					48
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	100	1	836	2	N	-0-					48
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	109	1	718	2	N	-0-					48
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	107	1	720	2	N	-0-					48
08	930	N	715	-0-	-215	-0-	99	1	616	2	N	-0-					48
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	105	1	683	2	N	-0-					48

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 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	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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 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	570	N	264	-0-	-306	-0-	42	1	222	2	N	-0-					59
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	43	1	232	2	N	-0-					59
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	39	1	225	2	N	-0-					59
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	44	1	230	2	N	-0-					59
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	53	1	248	2	N	-0-					59
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	45	1	223	2	N	-0-					59

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 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	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-

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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					30
05	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	1222	2			N	-0-					30
06	1470	N	470	-0-	-1000	-0-	470	2			N	-0-					30
07	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	2			N	-0-					30
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					30
*09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					30

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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					59
05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					59
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					59
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					59
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2175	2	116	9	N	105	139	1			25
*09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					25

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	28	1	160	2	N	-0-					47
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	N	-0-					47
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	13	1	71	2	N	-0-					47
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	24	1	109	2	N	-0-					47
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	27	1	98	2	N	-0-					47
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	14	1	64	2	N	-0-					47

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-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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-	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					19
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					19
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					19
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					19
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					19
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					19

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	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2360	2			N	-0-					34
05	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	2315	2			N	-0-					34
06	2640	N	1677	-0-	-963	-0-	1677	2			N	-0-					34
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					34
08	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	2062	2			N	-0-					34
*09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					34

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	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					49
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					49
06	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					49
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					49
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					49
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					49

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					19
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					19
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					19
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					19
08	2201	N	1530	-0-	-671	-0-	1530	2			N	-0-					19
09	2010	N	1674	-0-	-336	-0-	1674	2			N	-0-					19

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 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	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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 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	120	N	70	-0-	-50	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	10	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 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-					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

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2021

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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

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	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					22
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					22
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					22
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					22
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					22
*09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					22

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

04	4440 X	4188	-0-	-252	-0-	4174	2	14	9	N	13	79	1			17
05	3844 X	3817	-0-	-27	-0-	3817	2			N	-0-					17
06	4440 X	4189	-0-	-251	-0-	4189	2			N	-0-					17
07	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4731	2	1	9	N	1					18
08	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					18
09	4200 X	3883	-0-	-317	-0-	3883	2			N	-0-					18

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	324	-0-	-234	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	185	-0-	-125	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 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	750	N	534	-0-	-216	-0-	35	1	499	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	557	-0-	-94	-0-	37	1	520	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	43	1	614	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	33	1	463	2	Y	-0-			-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	549	-0-	-111	-0-	43	1	506	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	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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	Y	-0-			-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	Y	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	320	-0-	-114	-0-	21	1	299	2	Y	-0-			-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	2	Y	-0-			-0-
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	-0-			-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

04	1860	N	1452	-0-	-408	-0-	157	1	1287	2	Y	7			116
							8	9							
05	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	156	1	1311	2	Y	1			117
							1	9							
06	1920	N	573	-0-	-1347	-0-	75	1	498	2	Y	-0-			117
07	1984	X	392	-0-	-1592	-0-	51	1	341	2	Y	-0-			117
08	1984	X	249	-0-	-1735	-0-	34	1	215	2	Y	-0-			117
09	1440	X	338	-0-	-1102	-0-	45	1	293	2	Y	-0-			117

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	145	1	1188	2	N	-0-			125
05	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	120	1	1001	2	N	-0-			125
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	120	1	798	2	N	-0-			125
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	191	1	1279	2	N	-0-			125
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	188	1	1177	2	N	-0-			125
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	177	1	1153	2	N	-0-			125

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 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	566	X	-0-	-0-	-566	-0-					Y	-0-					110
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					110
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					110
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					110
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					110
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					17
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					17
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-					17
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					17
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					17
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					17

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	2	N	-0-					19
05	279	N	139	-0-	-140	-0-	30	1	109	2	N	-0-					19
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	22	1	95	2	N	-0-					19
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	22	1	93	2	N	-0-					19
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	125	1	539	2	N	104	104	1			19
							114	9									
09	120	N	15	-0-	-105	-0-	4	1	11	2	N	-0-					19

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					80
05	558	N	200	-0-	-358	-0-	176	2	24	9	N	22					102
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					102
07	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	2			N	-0-					102
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					102
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					102

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 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	5370	X	4201	-0-	-1169	-0-	701	1	3487	2	N	12					97
							13	9									
05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	783	1	4970	2	N	23					120
							25	9									
06	6510	X	3622	-0-	-2888	-0-	516	1	3091	2	N	14	93	1			41
							15	9									
07	6727	X	6592	-0-	-135	-0-	870	1	5697	2	N	23					64
							25	9									
08	6727	X	3899	-0-	-2828	-0-	713	1	3172	2	N	13					77
							14	9									
09	5580	X	4110	-0-	-1470	-0-	846	1	3247	2	N	15					92
							17	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

04	630	N	603	-0-	-27	-0-	97	1	506	2	N	-0-					50
05	992	N	721	-0-	-271	-0-	114	1	607	2	N	-0-					50
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	200	1	1153	2	N	-0-					50
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	137	1	716	2	N	-0-					50
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					50
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

04	5310	X	5116	-0-	-194	-0-	821	1	4295	2	Y	-0-					25
05	5487	X	5310	-0-	-177	-0-	835	1	4475	2	Y	-0-					25
06	5310	X	4882	-0-	-428	-0-	720	1	4162	2	Y	-0-					25
07	5363	X	5033	-0-	-330	-0-	810	1	4223	2	Y	-0-					25
08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	937	1	4352	2	Y	217	176	1			66
							239	9									
*09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	884	1	4349	2	Y	-0-					66

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

04	9000	X	8813	-0-	-187	-0-	576	1	8187	2	N	45					109
							50	9									
05	9300	X	8850	-0-	-450	-0-	580	1	8209	2	N	55					164
							61	9									
06	8910	X	8361	-0-	-549	-0-	547	1	7728	2	N	78	188	1			54
							86	9									
07	9114	X	8806	-0-	-308	-0-	581	1	8167	2	N	53					107
							58	9									
08	9114	X	8225	-0-	-889	-0-	558	1	7632	2	N	32					139
							35	9									
09	8820	X	6780	-0-	-2040	-0-	525	1	6179	2	N	69	183	1			25
							76	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					25
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					25
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					25
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					25
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	800	2	128	9	N	116	76	1			65
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					65

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	N	3					30
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					30
06	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1027	2	20	9	N	18					48
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	N	5					53
08	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1037	2	77	9	N	70					123
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	39					162

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 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	720	N	581	-0-	-139	-0-	577	2	4	9	N	4					149
05	837	N	563	-0-	-274	-0-	557	2	6	9	N	5					154
06	690	N	383	-0-	-307	-0-	381	2	2	9	N	2					156
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	654	2	9	9	N	8	1	8			163
08	558	N	423	-0-	-135	-0-	414	2	9	9	N	8					171
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	610	2	4	9	N	4	3	8			172

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	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
05	324	N	211	-0-	-113	-0-	200	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	361	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	104	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	102	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	360	N	59	-0-	-301	-0-	53	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	59	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	48	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	20	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	22	1	63	2	Y	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	139	1	124	2	Y	16					42
							18	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	122	1	95	2	Y	-0-					42
06	270	N	148	-0-	-122	-0-	68	1	63	2	Y	15					57
							17	9									
07	279	N	154	-0-	-125	-0-	80	1	67	2	Y	6					63
							7	9									
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	67	1	64	2	Y	-0-	37	1			26
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	78	1	77	2	Y	13	33	1			6
							14	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	188	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	184	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	116	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	152	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	129	1	173	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	110	1	130	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	349	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	372	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	520	-0-	-260	-0-	213	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	495	-0-	-249	-0-	226	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	640	-0-	-104	-0-	252	1	388	2	Y	-0-					-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	218	1	306	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

04	1410	N	354	-0-	-1056	-0-	164	1	184	2	Y	5					16
							6	9									
05	1457	N	252	-0-	-1205	-0-	122	1	123	2	Y	6					22
							7	9									
06	1410	N	315	-0-	-1095	-0-	101	1	207	2	Y	6					28
							7	9									
07	372	N	165	-0-	-207	-0-	70	1	93	2	Y	2					30
							2	9									
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	527	1	1493	2	Y	1					31
							1	9									
*09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	554	1	1681	2	Y	7					38
							8	9									

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	308	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	277	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	292	1	857	2	Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	257	1	676	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	35	-0-	-616	-0-	32	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	984	-0-	-156	-0-	254	1	730	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	301	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	496	-0-	-155	-0-	258	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	349	-0-	-161	-0-	149	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	337	-0-	-283	-0-	160	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	241	1	370	2	Y	-0-					-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	287	1	417	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	1140	N	524	-0-	-616	-0-	229	1	283	2	Y	11					37
							12	9									
05	1271	N	544	-0-	-727	-0-	233	1	296	2	Y	14					51
							15	9									
06	630	N	369	-0-	-261	-0-	112	1	242	2	Y	14					65
							15	9									
07	527	N	352	-0-	-175	-0-	116	1	230	2	Y	5					70
							6	9									
08	558	N	270	-0-	-288	-0-	96	1	173	2	Y	1					71
							1	9									
09	360	N	226	-0-	-134	-0-	78	1	131	2	Y	15					86
							17	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	926	1	1317	2	Y	-0-					-0-
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	1074	1	1585	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1443	-0-	-657	-0-	372	1	1071	2	Y	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	596	1	1652	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1837	-0-	-333	-0-	487	1	1350	2	Y	-0-					-0-
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	409	1	1190	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

04	120	N	62	-0-	-58	-0-	45	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

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	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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

04	4560	X	2388	-0-	-2172	-0-	973	1	1415	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	2330	-0-	-1390	-0-	933	1	1397	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1591	-0-	-1169	-0-	396	1	1195	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1691	-0-	-1161	-0-	446	1	1245	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1671	-0-	-1181	-0-	435	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	997	-0-	-1403	-0-	257	1	740	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 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	1140	N	515	-0-	-625	-0-	243	1	242	2	Y	27					73
							30	9									
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	254	1	233	2	Y	-0-					73
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	151	1	203	2	Y	27					100
							30	9									
07	527	N	336	-0-	-191	-0-	154	1	169	2	Y	12					112
							13	9									
08	496	N	365	-0-	-131	-0-	152	1	213	2	Y	-0-	64	1			48
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	158	1	207	2	Y	21	58	1			11
							23	9									

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-

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1279	2	34	9	N	31	140	1			10
05	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-					10
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					10
07	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-					10
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					10
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					10

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	600	N	395	-0-	-205	-0-	395	2			Y	-0-					9
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			Y	-0-					9
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			Y	-0-					9
07	403	N	287	-0-	-116	-0-	283	2	4	9	Y	4					13
08	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	2			Y	-0-					13
*09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					13

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					25
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3817	2	33	9	Y	30					55
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2285	2	10	9	Y	9	58	1			6
07	1736	X	1314	-0-	-422	-0-	1314	2			Y	-0-					6
08	1736	X	1498	-0-	-238	-0-	1498	2			Y	-0-					6
09	1680	X	1358	-0-	-322	-0-	1337	2	21	9	Y	19					25

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

04	840	N	328	-0-	-512	-0-	9	1	313	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	54	1	1857	2	Y	1					2
							1	9									
06	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	82	1	2830	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	17	1	561	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
08	1674	N	1021	-0-	-653	-0-	30	1	987	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1620	N	1018	-0-	-602	-0-	30	1	984	2	Y	4					5
							4	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	56	1	1883	2	Y	15	22	1			2
							17	9									
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	68	1	2340	2	Y	2					4
							2	9									
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	46	1	1582	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	66	1	2181	2	Y	9	6	1			9
							10	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	36	1	1183	2	Y	4	11	1			2
							4	9									
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	39	1	1273	2	Y	5					7
							6	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	11	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	13	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	11	1	355	2	Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3865	2	128	9	Y	116	148	1			60
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4758	2	117	9	Y	106	151	1			15
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4128	2	183	9	Y	166	149	1			32
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3517	2	157	9	Y	143					175
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3566	2	154	9	Y	140	150	1			165
*09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2472	2	101	9	Y	92	149	1			108

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	47	1	1570	2	Y	93	110	1			13
							102	9									
05	651	N	414	-0-	-237	-0-	11	1	394	2	Y	8					21
							9	9									
06	630	N	218	-0-	-412	-0-	5	1	177	2	Y	33	30	1			24
							36	9									
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	20	1	669	2	Y	21	27	1			18
							23	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	25	1	824	2	Y	28	35	1			11
							31	9									
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	20	1	636	2	Y	29					40
							32	9									

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	55	1	1863	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	35	1	1210	2	Y	2					5
							2	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	51	1	1759	2	Y	16	11	1			10
							18	9									
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	50	1	1644	2	Y	19	11	1			18
							21	9									
08	899	N	294	-0-	-605	-0-	9	1	279	2	Y	5	20	1			3
							6	9									
*09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	55	1	1778	2	Y	6					9
							7	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 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	1140	N	928	-0-	-212	-0-	21	1	696	2	Y	192	250	1			26
							211	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	22	1	747	2	Y	20					46
							22	9									
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	19	1	644	2	Y	119	86	1			79
							131	9									
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	42	1	1406	2	Y	153	90	1			142
							168	9									
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	63	1	2058	2	Y	81	189	1			34
							89	9									
*09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	53	1	1734	2	Y	58					92
							64	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2021

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-

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11661	X	5480	-0-	-6181	-0-	5399	2	81	9	Y	74					149
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4414	2	9	9	Y	8	142	1			15
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			Y	-0-					15
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-					15
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			Y	-0-					15
*09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			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	2850	X	2281	-0-	-569	-0-	66	1	2215	2	N	-0-					41
05	2945	X	2089	-0-	-856	-0-	59	1	2030	2	N	-0-					41
06	2850	X	1809	-0-	-1041	-0-	51	1	1758	2	N	-0-					41
07	2728	X	2056	-0-	-672	-0-	60	1	1996	2	N	-0-					41
08	2356	X	1885	-0-	-471	-0-	56	1	1829	2	N	-0-					41
09	2280	X	2141	-0-	-139	-0-	64	1	2077	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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	5	1	163	2	Y	-0-					-0-

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	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2158	2	8	9	Y	7	9	1			3
05	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1352	2	8	9	Y	7	9	1			1
06	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	Y	10	9	1			2
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	2	9	9	Y	8					10
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1932	2	9	9	Y	8	9	1			9
*09	3000	N	3406	-0-	406	406	3399	2	7	9	Y	6	9	1			6

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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	18	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	15	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	459	-0-	-141	-0-	14	1	445	2	Y	-0-					-0-

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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	68	1	2301	2	Y	85	110	1			12
							94	9									
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	70	1	2396	2	Y	8					20
							9	9									
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	71	1	2431	2	Y	53	38	1			35
							58	9									
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	72	1	2385	2	Y	67	40	1			62
							74	9									
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	70	1	2281	2	Y	36	83	1			15
							40	9									
*09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	66	1	2123	2	Y	25					40
							28	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2726	-0-	-124	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2800	-0-	-145	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2819	-0-	-126	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
*09	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

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, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

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

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

04	3930	X	3640	-0-	-290	-0-	3640	2			Y	-0-					40
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4684	2	61	9	Y	55					95
06	4410	X	4326	-0-	-84	-0-	4308	2	18	9	Y	16	100	1			11
07	4557	X	3193	-0-	-1364	-0-	3193	2			Y	-0-					11
08	4743	X	3761	-0-	-982	-0-	3761	2			Y	-0-					11
09	4590	X	3201	-0-	-1389	-0-	3164	2	37	9	Y	34					45

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1894	2	17	9	Y	15	20	1			8
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1698	2	15	9	Y	14	21	1			1
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2654	2	24	9	Y	22	19	1			4
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2216	2	22	9	Y	20					24
08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1770	2	22	9	Y	20	21	1			23
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	2	6	9	Y	5	21	1			7

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

04	4980	X	3493	-0-	-1487	-0-	3493	2			Y	-0-					12
05	5146	X	1494	-0-	-3652	-0-	1494	2			Y	-0-					12
06	5310	X	1389	-0-	-3921	-0-	1389	2			Y	-0-					12
07	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5567	2	6	9	Y	5					17
08	5487	X	5363	-0-	-124	-0-	5363	2			Y	-0-					17
09	3480	X	2553	-0-	-927	-0-	2553	2			Y	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 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	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	78	-0-	-976	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	620	N	48	-0-	-572	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	480	N	70	-0-	-410	-0-	70	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1691	-0-	-417	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2392	-0-	-584	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1927	-0-	-953	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1711	-0-	-1358	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	1809	-0-	-1260	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1706	-0-	-1264	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 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	3522	X	2960	-0-	-562	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
*09	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

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	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	2950	-0-	-1220	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	2802	-0-	-1569	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	2927	-0-	-1444	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	2543	-0-	-1687	-0-	2543	3			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	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
*09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-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	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	1233	3			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	990	N	535	-0-	-455	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-

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	3270	X	2594	-0-	-676	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2581	-0-	-798	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2322	-0-	-948	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
*09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5190	X	5179	-0-	-11	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5228	-0-	-135	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5272	-0-	-91	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
*09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					25
05	3100	N	4161	-0-	1061	1061	4049	2	112	9	Y	102					127
06	3000	N	2641	-0-	-359	702	2641	2			Y	-0-					127
07	3100	N	2489	-0-	-611	91	2489	2			Y	-0-					127
08	2809	X	2718	-0-	-91	-0-	2718	2			Y	-0-					127
09	2310	X	2250	-0-	-60	-0-	2250	2			Y	-0-					127

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	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
*09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			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	2970	X	2736	-0-	-234	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2781	-0-	-40	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3132	-0-	132	211	3132	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	141	-0-	-909	-0-	141	3			N	-0-					-0-

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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	589	N	233	-0-	-356	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			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	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
*09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	868	-0-	-572	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	643	-0-	-938	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	925	-0-	-811	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09	870	N	624	-0-	-246	-0-	624	3			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	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
*09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1221	-0-	-577	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1089	-0-	-461	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	753	-0-	-297	-0-	753	3			N	-0-					-0-

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	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
07	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	3			N	-0-					-0-
08	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
*09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
*09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	300	N	96	-0-	-204	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 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	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
07	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	3			N	-0-					-0-
*09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			N	-0-					-0-

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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	253	-0-	-1097	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	285	-0-	-1110	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	327	-0-	-1068	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 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	2580	N	1687	-0-	-893	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1787	-0-	-259	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 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	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 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	2250	X	231	-0-	-2019	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2209	-0-	-116	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
*09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	834	-0-	-685	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	916	-0-	-913	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
*09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
*09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

04	1680	N	1481	-0-	-199	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	407	-0-	-1143	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1433	-0-	-757	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	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	31	N	-0-	-0-	-31	-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

04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1043	-0-	-662	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1036	-0-	-669	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1158	-0-	-492	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

04	3000	X	2987	-0-	-13	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2337	-0-	-663	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

04	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	970	-0-	-425	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

04	1170	N	917	-0-	-253	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1219	-0-	-424	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	955	-0-	-575	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	960	N	623	-0-	-337	-0-	623	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4415	-0-	1315	1315	4415	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5358	-0-	2258	3573	5358	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5561	-0-	2561	6134	5561	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

04	4260	X	2166	-0-	-2094	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3798	-0-	-604	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3169	-0-	-1091	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2203	-0-	-1827	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3160	-0-	-870	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2763	-0-	-927	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1024	-0-	-1046	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1918	-0-	-992	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2209	-0-	-798	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2160	-0-	-750	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

04	1680	X	1367	-0-	-313	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1531	-0-	-205	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

04	1200	N	779	-0-	-421	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

04	4320	X	3824	-0-	-496	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	2925	-0-	-1322	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	2557	-0-	-1883	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	2233	-0-	-2355	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	1864	-0-	-2724	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	2404	-0-	-1406	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2365	-0-	-725	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2601	-0-	-592	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3008	-0-	-262	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1377	-0-	-390	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1557	-0-	-153	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

04	4140	X	3942	-0-	-198	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3538	-0-	-812	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3466	-0-	-1029	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	2999	-0-	-1496	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3268	-0-	-1082	-0-	3268	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

04	3930	X	3354	-0-	-576	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2384	-0-	-1181	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	2596	-0-	-1465	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
*09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

04	3090	X	2082	-0-	-1008	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1698	-0-	-1495	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2148	-0-	-942	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1641	-0-	-519	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 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	2682	N	2626	-0-	-56	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3244	-0-	144	144	3244	3			N	-0-					-0-
06	3488	X	3344	-0-	-144	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2374	-0-	-13	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 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	4050	X	3579	-0-	-471	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	3900	-0-	-1153	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3571	-0-	-1319	-0-	3571	3			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1156	-0-	-1814	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1455	-0-	-1614	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1319	-0-	-1651	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1512	-0-	-1557	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1822	-0-	-193	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*09	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 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	3180	X	2748	-0-	-432	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1916	-0-	-1091	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	2103	-0-	-2607	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	2109	-0-	-2758	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	1992	-0-	-2875	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1960	-0-	-800	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 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	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3269	-0-	-241	-0-	3269	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 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	2880	X	2356	-0-	-524	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	1869	-0-	-859	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2141	-0-	-289	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
08	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
*09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1800	X	1445	-0-	-355	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1394	-0-	-280	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1572	-0-	-48	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1587	-0-	-87	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*09	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

04	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1002	-0-	-1354	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1074	-0-	-1026	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	725	-0-	-1290	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	990	N	172	-0-	-818	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	752	-0-	-333	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

04	4320	X	3882	-0-	-438	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	2565	-0-	-1899	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	1787	-0-	-2212	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	2323	-0-	-1676	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	1039	-0-	-2831	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-

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	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	2221	3			Y	-0-					9
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-					9
06	2310	N	2279	-0-	-31	-0-	2279	3			Y	-0-					9
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					9
08	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	2272	3			Y	-0-					9
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					9

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

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

04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2658	2	23	9	N	21					77
05	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2774	2	33	9	N	30					107
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2617	2	36	9	N	33					140
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2568	2	22	9	N	20					160
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					160
*09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2520	2	41	9	N	37	169	1			28

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					27
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					27
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					27
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

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
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

04	97	N	23	-0-	-74	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					194
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	406	2	323	9	N	294	315	1			173
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1523	2	275	9	N	250	335	1			88
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1517	2	193	9	N	175	178	1			85
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					85

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6343	-0-	-105	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	6221	-0-	-79	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6470	-0-	-71	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	6365	-0-	-176	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
*09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

04	2310	N	1865	-0-	-445	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
*09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			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	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	859	-0-	-381	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	781	-0-	-304	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	766	-0-	-284	-0-	766	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3939	X	3361	-0-	-578	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
*09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
*09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					-0-

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-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 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-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

04	7020	X	6700	-0-	-320	-0-	6643	2	57	9	N	52					74
05	7254	X	1406	-0-	-5848	-0-	1406	2			N	-0-					74
06	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7865	2	61	9	N	55					129
07	6107	X	56	-0-	-6051	-0-	56	2			N	-0-	70	1			59
08	6913	X	3366	-0-	-3547	-0-	3355	2	11	9	N	10					69
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					69

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	4290 X	4259	-0-	-31	-0-	4214	3	45	9	Y	41	171	1			103
05	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	124	1	4045	3	Y	40					143
						44	9									
06	4320 X	4188	-0-	-132	-0-	298	1	3840	3	Y	45					188
						50	9									
07	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	310	1	4059	3	Y	40	161	1			67
						44	9									
08	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	295	1	3904	3	Y	50					117
						55	9									
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					117

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

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	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4219	3	25	9	Y	23					81
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4440	3	26	9	Y	24					105
06	4260 X	4042	-0-	-218	-0-	4006	3	36	9	Y	33					138
07	4464 X	4129	-0-	-335	-0-	4097	3	32	9	Y	29	122	1			45
08	4464 X	4190	-0-	-274	-0-	4162	3	28	9	Y	25					70
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					70

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4794	-0-	-756	-0-	542	1	4233	3	Y	17					45
							19	9									
05	5208	X	4982	-0-	-226	-0-	570	1	4393	3	Y	17					62
							19	9									
06	5040	X	4793	-0-	-247	-0-	544	1	4234	3	Y	14	51	1			25
							15	9									
07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	577	1	4401	3	Y	18					43
							20	9									
08	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	598	1	4328	3	Y	14					57
							15	9									
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					57

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

04	6000	X	4205	-0-	-1795	-0-	4153	3	52	9	Y	47					144
05	6200	X	5453	-0-	-747	-0-	5386	3	67	9	Y	61					205
06	6000	X	4994	-0-	-1006	-0-	4949	3	45	9	Y	41	167	1			79
07	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6003	3	53	9	Y	48					127
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5823	3	42	9	Y	38					165
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					165

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4716	3	42	9	N	38	167	1			50
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4808	3	47	9	N	43					93
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4736	3	44	9	N	40					133
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4878	3	44	9	N	40	70	1			103
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4953	3	40	9	N	36					139
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					139

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

04	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4442	3	28	9	N	25					135
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4437	3	24	9	N	22					157
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4199	3	8	9	N	7					164
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4432	3	28	9	N	25					189
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4433	3	14	9	N	13	166	1			36
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					36

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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-					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

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

04	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5288	2	40	9	N	36					77
05	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5439	2	19	9	N	17					94
06	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5019	2	45	9	N	41	63	1			72
07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4839	2	29	9	N	26					98
08	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4804	2	20	9	N	18					116
*09	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4218	2	30	9	N	27					143

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1	9	N	1					329
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	2	1	9	N	1	7	1			323
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	N	1					324
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1					325
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	2	1	9	N	1					326
*09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1	31	1			296

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					-0-
*09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					14
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					14
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					14
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					14
08	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	2013	2			N	-0-					14
09	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					14

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

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 (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936

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

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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3622	3	105	9	N	95					165
05	3441	X	2875	-0-	-566	-0-	2825	3	50	9	N	45	162	1			48
06	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	2996	3	113	9	N	103					151
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3638	3	10	9	N	9					160
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3840	3	57	9	N	52					212
*09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3869	3	14	9	N	13	175	1			50

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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					38
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					38
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					38
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					38
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					38
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					38

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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					11
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3932	2	50	9	N	45					91
05	1426	X	3860	-0-	2434	-0-	3824	2	36	9	N	33					124
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3874	2	42	9	N	38					162
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4054	2	35	9	N	32	120	1			74
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3823	2	50	9	N	45					119
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					119

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 223490
HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 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	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	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2021

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2					86
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	340	2	1	9	N	1					87
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					87
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	328	2	1	9	N	1					88
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					88
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					88

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1760	2	40	9	N	36					208
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2054	2	57	9	N	52	177	1			83
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2278	2	57	9	N	52					135
07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2068	2	55	9	N	50					185
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4232	2	39	9	N	35					220
*09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4098	2	42	9	N	38	188	1			70

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

04	2370	X	109	-0-	-2261	-0-	109	2			N	-0-					200
05	2449	X	445	-0-	-2004	-0-	445	2			N	-0-					200
06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					200
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					200
08	434	X	153	-0-	-281	-0-	153	2			N	-0-					200
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					200

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

04	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	1508	2	11	9	N	10					103
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1352	2	6	9	N	5					108
06	1830	N	1258	-0-	-572	-0-	1258	2			N	-0-					108
07	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	1351	2	20	9	N	18	76	1			50
08	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1203	2	22	9	N	20					70
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1192	2	14	9	N	13					83

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 291450 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7690 - 7710

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
SHEAD, H. P. 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	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4415	2	116	9	N	105					121
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4544	2	118	9	N	107	138	1			90
06	2460	X	1842	-0-	-618	-0-	1824	2	18	9	N	16	58	7			48
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2937	2	34	9	N	31					79
*08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4385	2	75	9	N	68					147
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					147

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

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

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112

04	4080	X	1243	-0-	-2837	-0-	1235	2	8	9	N	7					114
05	4216	X	2989	-0-	-1227	-0-	2963	2	26	9	N	24					138
06	4080	X	2101	-0-	-1979	-0-	2073	2	28	9	N	25					163
07	3875	X	2636	-0-	-1239	-0-	2636	2			N	-0-					163
08	3875	X	1620	-0-	-2255	-0-	1507	2	113	9	N	103					266
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					266

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

04	480	N	369	-0-	-111	-0-	367	2	2	9	N	2	19	1			138
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	546	1	1	9	N	1					139
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	432	2	2	9	N	2					141
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	962	2	3	9	N	3	14	1			130
08	558	N	58	-0-	-500	-0-	56	2	2	9	N	2					132
09	420	N	99	-0-	-321	-0-	98	2	1	9	N	1					133

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

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-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	857	-0-	-223	-0-	856	2	1	9	N	1	43	1			412
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	N	2					414
06	1200	N	1008	-0-	-192	-0-	1007	2	1	9	N	1					415
07	899	N	675	-0-	-224	-0-	673	2	2	9	N	2	32	1			385
08	1271	N	133	-0-	-1138	-0-	132	2	1	9	N	1					386
09	1020	N	231	-0-	-789	-0-	229	2	2	9	N	2					388

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2016	2	52	9	N	47	91	1			51
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2010	2	43	9	N	39	68	1			22
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1945	2	114	9	N	104	88	1			38
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1988	2	129	9	N	117	109	1			46
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1972	2	109	9	N	99	91	1			54
*09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1867	2	21	9	N	19	65	1			8

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 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-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	404 9	1 9	2851	2	N	8					35
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	432 2	1 9	2972	2	N	2					37
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	420 1	1 9	2914	2	N	1					38
07	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	432	1	2785	2	N	-0-					38
08	3348	X	2701	-0-	-647	-0-	383 6	1 9	2312	2	N	5					43
*09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	420 8	1 9	2908	2	N	7					50

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	529	-0-	-71	-0-	113	1	416	2	N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	125	1	455	2	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	118	1	515	2	N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	133	1	568	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	146	1	434	2	N	-0-					-0-

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2433	-0-	-177	-0-	285	1	2136	2	Y	11					60
							12	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	310	1	2088	2	Y	10					70
							11	9									
06	2280	N	2097	-0-	-183	-0-	293	1	1792	2	Y	11					81
							12	9									
07	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	310	1	2027	2	Y	15					96
							17	9									
08	2418	N	2080	-0-	-338	-0-	279	1	1794	2	Y	6	84	1			18
							7	9									
09	2100	N	1107	-0-	-993	-0-	233	1	867	2	Y	6					24
							7	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

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

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

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

04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					21
05	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1502	2			N	-0-					21
06	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	1505	2			N	-0-					21
07	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-					21
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1492	2	119	9	N	108	110	1			19
09	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	1423	2			N	-0-					19

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

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	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	336	1	1288	2	Y	-0-					21
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	407	1	2771	2	Y	17					38
							19	9									
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	393	1	2911	2	Y	-0-					38
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	327	1	2011	2	Y	17					55
							19	9									
08	3193	X	2448	-0-	-745	-0-	312	1	2135	2	Y	1					56
							1	9									
09	3300	X	1646	-0-	-1654	-0-	326	1	1320	2	Y	-0-					56

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-					-0-
08	868	N	672	-0-	-196	-0-	672	2	N	-0-					-0-
09	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.	-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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	17190 X	16987	-0-	-203	-0-	1500 100	1 9	15387	2	N	91	151	1			26
05	17701 X	16685	-0-	-1016	-0-	1523 58	1 9	15104	2	N	53					79
06	17130 X	15222	-0-	-1908	-0-	1500 50	1 9	13672	2	N	45	94	1			30
07	17546 X	14443	-0-	-3103	-0-	1546 48	1 9	12849	2	N	44					74
08	17546 X	13828	-0-	-3718	-0-	1517 44	1 9	12267	2	N	40	91	1			23
09	16980 X	6256	-0-	-10724	-0-	715 77	1 9	5464	2	N	70					93

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	2	N	-0-					-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

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 //CONT.// 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-

XTO ENERGY INC. 945936
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1535	-0-	-356	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			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	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			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	5010	X	2869	-0-	-2141	-0-	87	1	2760	2	Y	20					140
							22	9									
05	4340	X	3119	-0-	-1221	-0-	93	1	3026	2	Y	-0-					140
06	4440	X	2981	-0-	-1459	-0-	85	1	2896	2	Y	-0-					140
07	4588	X	2755	-0-	-1833	-0-	71	1	2684	2	Y	-0-					140
08	4588	X	2786	-0-	-1802	-0-	64	1	2694	2	Y	25					165
							28	9									
*09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	99	1	3567	2	Y	-0-					165

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

04	3900	X	3391	-0-	-509	-0-	97	1	3294	2	N	-0-					58
05	4030	X	3408	-0-	-622	-0-	98	1	3310	2	N	-0-					58
06	3900	X	3412	-0-	-488	-0-	97	1	3315	2	N	-0-					58
07	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	98	1	3389	2	N	-0-					58
08	3596	X	3485	-0-	-111	-0-	98	1	3387	2	N	-0-					58
09	3420	X	3367	-0-	-53	-0-	94	1	3241	2	N	29					87
							32	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 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	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 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	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					3
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					3
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					3
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					3

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 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	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 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	2430	X	2331	-0-	-99	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1939	-0-	-161	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	870	-0-	-1300	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2614	-0-	-596	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2668	-0-	-773	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2752	-0-	-578	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2997	-0-	-444	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
*09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 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	1290	N	415	-0-	-875	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	713	N	517	-0-	-196	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	105	-0-	-15	-0-	3	1	102	2	N	-0-	146	1			22
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	24	1	766	2	N	-0-					22
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	28	1	973	2	N	-0-					22
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	302	2	N	-0-					22
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	4	1	177	2	N	-0-					22
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	N	-0-					22

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 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	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

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

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

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

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. -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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

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

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

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

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

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

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

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

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		335	-0-	335	335	335	3			N	-0-					-0-
06	0	W	303	-0-	303	638	303	3			N	-0-					-0-
07	0	W	287	-0-	287	925	287	3			N	-0-					-0-
*08	1214	X	289	-0-	-925	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*09	330	X	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1867	-0-	-173	-0-	182	1	1672	3	N	12					50
							13	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	172	1	1676	3	N	32	5	8			77
							35	9									
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	172	1	1800	3	N	7	2	8			82
							8	9									
07	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	175	1	1721	3	N	19	2	8			99
							21	9									
08	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	162	1	1549	3	N	23	4	8			118
							25	9									
09	1980	N	1585	-0-	-395	-0-	155	1	1401	3	N	26	4	8			140
							29	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1261	-0-	-89	-0-	121	1	1054	3	N	78	176	1			62
							86	9									
05	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	114	1	1056	3	N	64	12	8			114
							70	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	114	1	1125	3	N	84	164	1	12	8	22
							92	9									
07	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	120	1	1113	3	N	51	6	8			67
							56	9									
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	132	1	1194	3	N	88	10	8			145
							97	9									
09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	13	1	1120	3	N	88	147	1	11	8	75
							97	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 10879 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	1620	N	210	-0-	-1410	-0-	210	2			N	-0-					74
05	837	N	191	-0-	-646	-0-	189	2	2	9	N	2					76
06	420	N	237	-0-	-183	-0-	234	2	3	9	N	3					79
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					79
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					79
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					79

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1738	-0-	-62	-0-	1616	2	122	9	N	111					128
05	1860	X	1833	-0-	-27	-0-	1799	2	34	9	N	31	136	1			23
06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1774	2	96	9	N	87					110
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1811	2	149	9	N	135	1	8			244
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	220					464
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					464

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	-0-	-52	-0-	308	2			Y	-0-					77
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	320	2	18	9	Y	16					93
06	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			Y	-0-					93
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					93
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					93
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					93

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 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	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	1282	2	6	9	N	5					100
05	1860	N	1036	-0-	-824	-0-	1036	2			N	-0-					100
06	1800	N	1457	-0-	-343	-0-	1457	2			N	-0-					100
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2128	2	73	9	N	66	81	1	2	8	83
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2252	2	65	9	N	59	17	8			125
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	N	1					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-567	-0-	327	2	6	9	N	5					172
05	899	N	191	-0-	-708	-0-	191	2			N	-0-					172
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					172
07	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					172
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					172
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					172

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) //CONT.// 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-86	-0-	165	3	19	9	N	17					187
05	279	N	161	-0-	-118	-0-	128	3	33	9	N	30					217
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	218	3	34	9	N	31	26	1			222
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	122	3	28	9	N	25					247
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	176	3	22	9	N	20	178	1			89
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					89

KING OPERATING CORPORATION 465296
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 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	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2389	2	90	9	N	82	165	1			124
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2494	2	75	9	N	68					192
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2410	2	117	9	N	106	168	1			130
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2259	2	63	9	N	57	90	1			97
08	930	N	680	-0-	-250	-0-	652	2	28	9	N	25					122
*09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2547	2	90	9	N	82					204

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2353	-0-	-467	-0-	2342	2	11	9	N	10					32
05	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	2510	2	53	9	N	48					80
06	2790	N	2451	-0-	-339	-0-	2379	2	72	9	N	65					145
07	2418	N	2172	-0-	-246	-0-	2132	2	40	9	N	36	113	1			68
08	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	2440	2	68	9	N	62					130
09	2460	N	2242	-0-	-218	-0-	2173	2	69	9	N	63					193

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					13
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					13
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					13
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					13
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					13
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					13

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5166	2	77	9	N	70					159
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5272	2	97	9	N	88	178	1			69
06	4440	X	3801	-0-	-639	-0-	3746	2	55	9	N	50					119
07	4588	X	1961	-0-	-2627	-0-	1928	2	33	9	N	30					149
08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5352	2	84	9	N	76	182	1			43
*09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4812	2	72	9	N	65					108

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5917	2	61	9	N	55					192
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	5997	2	61	9	N	55	186	1			61
06	5820	X	5021	-0-	-799	-0-	4974	2	47	9	N	43					104
07	6169	X	4246	-0-	-1923	-0-	4189	2	57	9	N	52					156
08	6169	X	5277	-0-	-892	-0-	5244	2	33	9	N	30					186
09	5970	X	4544	-0-	-1426	-0-	4497	2	47	9	N	43					229

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3809	-0-	-361	-0-	3763	2	46	9	N	42					82
05	4154	X	3861	-0-	-293	-0-	3830	2	31	9	N	28					110
06	3930	X	3660	-0-	-270	-0-	3638	2	22	9	N	20					130
07	3968	X	3745	-0-	-223	-0-	3717	2	28	9	N	25	90	1			65
08	3968	X	3735	-0-	-233	-0-	3729	2	6	9	N	5					70
09	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	3409	2	46	9	N	42					112

MCGREDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7992 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	501	-0-	-9	-0-	498	2	3	9	N	3					73
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					73
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	459	2	6	9	N	5					78
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					78
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	449	2	10	9	N	9					87
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					87

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

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1740	-0-	-630	-0-	1692	2	48	9	N	44					176
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3122	2	42	9	N	38					214
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2856	2	50	9	N	45	160	1			99
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2536	2	41	9	N	37					136
08	2449	X	2163	-0-	-286	-0-	2127	2	36	9	N	33					169
*09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2946	2	61	9	N	55					224

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	300	N	220	-0-	-80	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					29
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	Y	-0-					29
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	Y	-0-					29
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	39	1	542	2	Y	-0-					29
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	2	Y	-0-					29
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	2	Y	-0-					29

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1037	2	110	9	N	100	172	1			153
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1105	2	186	9	N	169	169	1			153
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1099	2	87	9	N	79	164	1			68
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1088	2	94	9	N	85					153
08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1086	2	210	9	N	191	173	1			171
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1058	2	172	9	N	156	171	1			156

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	-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_____ 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	7			74
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014
HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	172	1			70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	180	1			41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	183	1			42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	176	1			32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	796	3	34	9	N	31	5	8			47
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					47
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	N	1					48
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	822	3	29	9	N	26	3	8			71
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	N	4	1	8			74
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					74

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

04	780	N	434	-0-	-346	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	806	N	452	-0-	-354	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					77
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					77
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					77
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					77
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					77
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	46					123
							51	9									

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	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					97
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	3	44	9	N	40					137
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	53	3	50	9	N	45					182
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					182
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	21	3	31	9	N	28					210
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	14	3	2	9	N	2	177	1			35

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					70
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					70
06	540	N	352	-0-	-188	-0-	352	3			N	-0-					70
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	769	3	3	9	N	3					73
08	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					73
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	498	3	19	9	N	17					90

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					111
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	30	3	75	9	Y	68					179
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	Y	1	154	1			26
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					26
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					26
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	Y	-0-					33
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	345	2	Y	-0-					33
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	2	Y	-0-					33
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	2	Y	-0-					33
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	345	2	Y	-0-					33
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	302	2	Y	19					52
							21	9									

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	990	X	700	-0-	-290	-0-	67	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	1023	X	987	-0-	-36	-0-	90	1	897	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	487	-0-	-503	-0-	46	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	81	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	753	-0-	-53	-0-	70	1	683	2	Y	-0-					-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	460	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					100
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			4
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 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-					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

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-					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

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					60
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					60
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					60
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					60
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					60
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					60

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

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

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

04	3540	X	3335	-0-	-205	-0-	318	1	3016	2	N	1	178	1			26
							1	9									
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	322	1	3220	2	N	176	185	1			17
							194	9									
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	345	1	3304	2	N	-0-					17
07	3441	X	3311	-0-	-130	-0-	303	1	3008	2	N	-0-					17
08	3751	X	3692	-0-	-59	-0-	343	1	3349	2	N	-0-					17
*09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	350	1	3355	2	N	-0-					17

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	N	2	2	8			145
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					145
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					145
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					145
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	2					147
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	173	2	9	9	N	8					155

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 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-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	81	1			13
06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	253	1	2738	2	Y	-0-					13
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	152	1	1603	2	Y	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	99	1			56
*09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	950	1	1361	2	Y	22					78
							24	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

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

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	3					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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					27
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	475	2	84	9	N	76	56	1	1	8	46
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					46
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					46
08	558	N	226	-0-	-332	-0-	223	2	3	9	N	3					49
09	390	N	288	-0-	-102	-0-	282	2	6	9	N	5					54

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

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

04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					25
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	960	2	201	9	N	183	91	1			117
06	630	N	378	-0-	-252	-0-	378	2			N	-0-					117
07	651	N	249	-0-	-402	-0-	249	2			N	-0-					117
08	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	2			N	-0-					117
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					117

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

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	-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

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

04	1200	X	1108	-0-	-92	-0-	1108	2			Y	-0-					26
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					26
06	840	X	363	-0-	-477	-0-	363	2			Y	-0-					26
07	1147	X	772	-0-	-375	-0-	772	2			Y	-0-					26
08	991	X	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	Y	1	1	8			26
*09	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					Y	5					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					32
*09	85	X	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					32

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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	570	N	-0-	-0-	-570	-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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	680	2	100	9	N	91	158	1	2	8	25
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	N	2	2	8			25
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					25
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					25
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	862	2	18	9	N	16	1	8			40
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	968	2	73	9	N	66	1	8			105

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	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-					25
05	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					25
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					25
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					25
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
09	210	N	54	-0-	-156	-0-	52	2	2	9	N	2					27

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

04	3540	X	3077	-0-	-463	-0-	3073	2	4	9	N	4	4	8			44
05	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	3127	2			N	-0-					44
06	3270	X	3066	-0-	-204	-0-	2935	2	131	9	N	119	79	1			84
07	3255	X	2844	-0-	-411	-0-	2808	2	36	9	N	33					117
08	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	3180	2	32	9	N	29	2	8			144
09	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	2803	2	15	9	N	14	1	8			157

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

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	-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	1440	X	1052	-0-	-388	-0-	1052	2			Y	-0-					73
05	1488	X	1376	-0-	-112	-0-	1309	2	67	9	Y	61	105	1			29
06	1380	X	1213	-0-	-167	-0-	1	1	1126	2	Y	78					107
							86	9									
07	1426	X	1192	-0-	-234	-0-	31	1	1144	2	Y	15	87	1			35
							17	9									
08	700	N	1872	-0-	1172	1172	31	1	1821	2	Y	18					53
							20	9									
*09	2556	N	1384	-0-	-1172	-0-	30	1	1342	2	Y	11					64
							12	9									

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

04	0	N	-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	2					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

04	2160	N	1951	-0-	-209	-0-	165	1	1786	2	N	-0-					25
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	149	1	1589	2	N	-0-					25
06	3000	N	3613	-0-	613	613	1	1	3612	2	N	-0-					25
07	3100	N	3571	-0-	471	1084	31	1	3540	2	N	-0-					25
08	3100	N	4951	-0-	1851	2935	31	1	4765	2	N	141	136	1			30
							155	9									
*09	7612	X	4677	-0-	-2935	-0-	30	1	4633	2	N	13					43
							14	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	233	2	141	9	N	128	1	8			150
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	377	2	12	9	N	11	136	1			25
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					25
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	N	5					30
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	299	2	6	9	N	5					35
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	307	2	7	9	N	6					41

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

04	2550	N	2223	-0-	-327	-0-	2219	2	4	9	N	4	4	8			22
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2639	2	57	9	N	52	4	8			70
06	3000	N	3972	-0-	972	972	1	1	3950	2	N	19					89
							21	9									
07	3100	N	2622	-0-	-478	494	31	1	2544	2	N	43					132
							47	9									
08	2697	N	68	-0-	-2629	-0-	31	1	37	9	N	34	4	8			162
09	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	30	1	2625	2	N	19	1	8			180
							21	9									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

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

04	2430	X	2142	-0-	-288	-0-	2142	2			Y	-0-					24
05	2449	X	2420	-0-	-29	-0-	2359	2	61	9	Y	55	2	8			77
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2336	2	25	9	Y	23					100
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2505	2	15	9	Y	14					114
08	700	N	2750	-0-	2050	2050	2738	2	12	9	Y	11	1	8			124
*09	3000	N	2674	-0-	-326	1724	2651	2	23	9	Y	21	107	1	1	8	37

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	506	2	58	9	N	53	2	8			130
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	261	2	9	9	N	8	81	1			57
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					57
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					57
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	554	2	30	9	N	27	7	8			77
09	450	N	39	-0-	-411	-0-	37	2	2	9	N	2					79

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

04	4440	X	3300	-0-	-1140	-0-	486	1	2737	2	N	70	162	1	26	8	23
							77	9									
05	4588	X	3507	-0-	-1081	-0-	558	1	2937	2	N	11	11	8			23
							12	9									
06	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	544	1	8378	2	N	-0-					23
07	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	592	1	11168	2	N	-0-					23
08	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	592	1	11457	2	N	146	7	8			162
							161	9									
*09	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	541	1	8976	2	N	16					178
							18	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

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		-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	7560	X	5932	-0-	-1628	-0-	5904	2	28	9	Y	25	25	8			17
05	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7946	2	98	9	Y	89	78	1	12	8	16
06	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	544	1	13901	2	Y	43					59
							47	9									
07	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	573	1	13086	2	Y	61	86	1			34
							67	9									
08	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	557	1	15103	2	Y	31	6	8			59
							34	9									
*09	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	534	1	12320	2	Y	18	4	8			73
							20	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

04	7350	X	7037	-0-	-313	-0-	595	1	6442	2	Y	-0-					17
05	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	638	1	6812	2	Y	88	93	1			12
							97	9									
06	7620	X	6784	-0-	-836	-0-	581	1	6202	2	Y	1					13
							1	9									
07	7874	X	6970	-0-	-904	-0-	640	1	6330	2	Y	-0-					13
08	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	1094	1	9372	2	Y	155	107	1			61
							171	9									
*09	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	136	1	7293	2	Y	23					84
							25	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	444	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	492	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	544	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	33	1	1055	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	30	1	944	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
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-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	2	Y	14	10	0	5	1	1			
							15	9												
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	28	1	1009	2	Y	13	8	0	4	1	2			
							14	9												
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	29	1	961	2	Y	12	8	0	4	1	2			
							13	9												
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	994	2	Y	10	7	0	4	1	1			
							11	9												
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	989	2	Y	11	7	0	4	1	1			
							12	9												
*09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	30	1	931	2	Y	11	7	0	4	1	1			
							12	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	510	N	472	-0-	-38	-0-	14	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	24	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	40	1	1281	2	Y	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	35	1	1129	2	Y	-0-					-0-
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	26	1	825	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 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	390	N	383	-0-	-7	-0-	11	1	366	2	Y	5	4	0	2	1	-0-
							6	9									
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	427	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	457	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	14	1	428	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 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	-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

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

04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	236	X	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					-0-
*09	200	X	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

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

04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	19 25	1 9	647	2	Y	23	16	0	8	1	2
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	16 20	1 9	582	2	Y	18	12	0	6	1	2
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	19 22	1 9	613	2	Y	20	12	0	7	1	3
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	20 20	1 9	635	2	Y	18	12	0	7	1	2
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	17 19	1 9	562	2	Y	17	11	0	6	1	2
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	17 18	1 9	535	2	Y	16	11	0	5	1	2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

04	2280	N	2118	-0-	-162	-0-	59 64	1 9	1995	2	Y	58	40	0	22	1	5
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	55 59	1 9	1998	2	Y	54	35	0	18	1	6
06	2220	N	2040	-0-	-180	-0-	59 56	1 9	1925	2	Y	51	32	0	18	1	7
07	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	62 54	1 9	1989	2	Y	49	31	0	19	1	6
08	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	61 53	1 9	1990	2	Y	48	31	0	17	1	6
*09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	67 57	1 9	2120	2	Y	52	34	0	17	1	7

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	38 53	1 9	1265	2	Y	48	32	0	17	1	4
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	40 58	1 9	1474	2	Y	53	34	0	17	1	6
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	44 54	1 9	1436	2	Y	49	31	0	17	1	7
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	49 56	1 9	1564	2	Y	51	32	0	20	1	6
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	47 55	1 9	1537	2	Y	50	32	0	18	1	6
*09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	48 56	1 9	1523	2	Y	51	33	0	17	1	7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3330	-0-	230	230	89	1	3241	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3270	-0-	270	500	97	1	3173	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3750	-0-	650	1150	114	1	3636	2	Y	-0-			-0-
08	4346	X	3196	-0-	-1150	-0-	95	1	3101	2	Y	-0-			-0-
*09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	119	1	3766	2	Y	-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	31	1	1060	2	Y	-0-			-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	41	1	1510	2	Y	-0-			-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	53	1	1726	2	Y	-0-			-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	57	1	1836	2	Y	-0-			-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	58	1	1886	2	Y	-0-			-0-
*09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	64	1	2006	2	Y	-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

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-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 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	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-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2021

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 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-

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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

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-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2021

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

04	180	N	118	-0-	-62	-0-	3 9	1 9	106	2	Y	8	5	0	3	1	1
05	217	N	100	-0-	-117	-0-	2 7	1 9	91	2	Y	6	4	0	2	1	1
06	150	N	46	-0-	-104	-0-	1 2	1 9	43	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	113	2	Y	7	4	0	2	1	1
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	1 1	1 9	28	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	135	2	Y	7	4	0	2	1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

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	1680	N	1609	-0-		-71	-0-	45 62	1 9	1502	2	Y	56	38	0	20	1	5
05	1478	N	1478	-0-		-0-	-0-	38 53	1 9	1387	2	Y	48	31	0	16	1	6
06	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	42 51	1 9	1392	2	Y	46	29	0	16	1	7
07	1674	N	1605	-0-		-69	-0-	47 52	1 9	1506	2	Y	47	30	0	18	1	6
08	1488	N	1288	-0-		-200	-0-	37 42	1 9	1209	2	Y	38	25	0	14	1	5
09	1500	N	1426	-0-		-74	-0-	42 47	1 9	1337	2	Y	43	28	0	14	1	6

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

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	2219	-0-		-781	362	64 11	1 9	2144	2	Y	10	7	0	4	1	1
05	2236	N	1874	-0-		-362	-0-	50 7	1 9	1817	2	Y	6	4	0	2	1	1
06	1890	X	1769	-0-		-121	-0-	52 7	1 9	1710	2	Y	6	4	0	2	1	1
07	1953	X	1863	-0-		-90	-0-	56 7	1 9	1800	2	Y	6	4	0	2	1	1
08	1953	X	1653	-0-		-300	-0-	49 7	1 9	1597	2	Y	6	4	0	2	1	1
09	1890	X	1752	-0-		-138	-0-	54 7	1 9	1691	2	Y	6	4	0	2	1	1

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. 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	4929	X	4929	-0-		-0-	-0-	139 102	1 9	4688	2	Y	93	66	0	35	1	8
05	4597	X	4597	-0-		-0-	-0-	120 90	1 9	4387	2	Y	82	53	0	27	1	10
06	4413	X	4413	-0-		-0-	-0-	128 83	1 9	4202	2	Y	75	48	0	26	1	11
07	5457	X	5457	-0-		-0-	-0-	162 96	1 9	5199	2	Y	87	55	0	33	1	10
08	5169	X	5169	-0-		-0-	-0-	152 90	1 9	4927	2	Y	82	53	0	29	1	10
*09	4639	X	4639	-0-		-0-	-0-	140 84	1 9	4415	2	Y	76	50	0	26	1	10

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. 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-	51 56	1 9	1714	2	Y	51	35	0	19	1	4
05	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-	47 53	1 9	1716	2	Y	48	30	0	16	1	6
06	1841	N	1841	-0-		-0-	-0-	53 51	1 9	1737	2	Y	46	29	0	16	1	7
07	1891	N	1872	-0-		-19	-0-	55 47	1 9	1770	2	Y	43	28	0	17	1	5
08	1841	N	1841	-0-		-0-	-0-	54 47	1 9	1740	2	Y	43	28	0	15	1	5
09	1830	N	1741	-0-		-89	-0-	52 45	1 9	1644	2	Y	41	27	0	14	1	5

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	1	1	43	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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	37 26	1 9	1236	2	Y	24	17	0	9	1	2
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	33 24	1 9	1207	2	Y	22	14	0	7	1	3
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	41 25	1 9	1345	2	Y	23	15	0	8	1	3
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	46 26	1 9	1460	2	Y	24	15	0	9	1	3
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	47 28	1 9	1524	2	Y	25	16	0	9	1	3
*09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	40 23	1 9	1251	2	Y	21	14	0	7	1	3

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	1530	N	1257	-0-	-273	-0-	36 15	1 9	1206	2	Y	14	10	0	5	1	1
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	32 14	1 9	1174	2	Y	13	8	0	4	1	2
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	40 15	1 9	1305	2	Y	14	9	0	5	1	2
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	43 15	1 9	1391	2	Y	14	9	0	5	1	2
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	43 15	1 9	1387	2	Y	14	9	0	5	1	2
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	42 15	1 9	1336	2	Y	14	9	0	5	1	2

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	42 14	1 9	1412	2	Y	13	9	0	5	1	1
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	40 14	1 9	1443	2	Y	13	8	0	4	1	2
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	41 13	1 9	1355	2	Y	12	8	0	4	1	2
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	43 11	1 9	1376	2	Y	10	7	0	4	1	1
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	44 12	1 9	1427	2	Y	11	7	0	4	1	1
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	43 12	1 9	1353	2	Y	11	7	0	4	1	1

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	66 36	1 9	2208	2	Y	33	21	0	11	1	3
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	53 29	1 9	1928	2	Y	26	17	0	9	1	3
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	52 25	1 9	1703	2	Y	23	15	0	8	1	3
07	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	60 26	1 9	1911	2	Y	24	15	0	9	1	3
08	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	56 25	1 9	1832	2	Y	23	15	0	8	1	3
09	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	50 22	1 9	1571	2	Y	20	13	0	7	1	3

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	60 22	1 9	2013	2	Y	20	14	0	7	1	2
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	61 20	1 9	2208	2	Y	18	12	0	6	1	2
06	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	83 25	1 9	2730	2	Y	23	14	0	8	1	3
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	69 20	1 9	2203	2	Y	18	12	0	7	1	2
08	2294	N	2023	-0-	-271	-0-	60 18	1 9	1945	2	Y	16	10	0	6	1	2
09	2220	N	2101	-0-	-119	-0-	64 18	1 9	2019	2	Y	16	11	0	5	1	2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS LIFT(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	1715	-0-	-55	-0-	49	1	1640	2	Y	24	17	0	9	1	2
							26	9									
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	43	1	1579	2	Y	24	15	0	8	1	3
							26	9									
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	54	1	1760	2	Y	23	15	0	8	1	3
							25	9									
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	60	1	1932	2	Y	26	16	0	10	1	3
							29	9									
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	55	1	1784	2	Y	23	15	0	8	1	3
							25	9									
09	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	53	1	1657	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									

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. (I) GAS LIFT(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-	17	1	572	2	Y	41	28	0	15	1	4
							45	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	569	2	Y	39	25	0	13	1	5
							43	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	18	1	606	2	Y	39	24	0	14	1	6
							43	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	20	1	636	2	Y	39	25	0	15	1	5
							43	9									
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	20	1	665	2	Y	39	25	0	14	1	5
							43	9									
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	18	1	560	2	Y	34	23	0	12	1	4
							37	9									

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

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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	33	1	1107	2	Y	26	18	0	10	1	2
							29	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	26	1	958	2	Y	20	13	0	7	1	2
							22	9									
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	30	1	992	2	Y	21	13	0	7	1	3
							23	9									
07	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	31	1	988	2	Y	18	12	0	7	1	2
							20	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1002	2	Y	19	12	0	7	1	2
							21	9									
09	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	30	1	956	2	Y	18	12	0	6	1	2
							20	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	32	1	1072	2	Y	22	15	0	8	1	2
							24	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	29	1	1047	2	Y	18	12	0	6	1	2
							20	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	2	Y	18	11	0	6	1	3
							20	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	29	1	927	2	Y	15	10	0	6	1	2
							17	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	933	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	28	1	878	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									

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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	34	1	1131	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
05	1457	N	807	-0-	-650	-0-	21	1	777	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	48	1	1576	2	Y	14	8	0	5	1	2
							15	9									
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	48	1	1528	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	47	1	1521	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
09	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	44	1	1387	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 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		-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	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	29	1	977	2	Y	19	13	0	7	1	2
							21	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	27	1	973	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	31	1	1005	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	32	1	1024	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	32	1	1042	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	31	1	965	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	9	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	140	-0-	-201	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	63	1	2122	2	Y	20	14	0	7	1	2
							22	9									
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	59	1	2143	2	Y	20	13	0	7	1	2
							22	9									
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	68	1	2234	2	Y	20	12	0	7	1	3
							22	9									
07	2294	N	1847	-0-	-447	-0-	55	1	1775	2	Y	15	10	0	6	1	2
							17	9									
08	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	64	1	2077	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
09	2280	N	2080	-0-	-200	-0-	63	1	1998	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

04	960	N	939	-0-	-21	-0-	27	1	903	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
05	899	N	825	-0-	-74	-0-	22	1	796	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
06	990	N	893	-0-	-97	-0-	26	1	860	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
07	961	N	810	-0-	-151	-0-	24	1	780	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	23	1	732	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
09	900	N	777	-0-	-123	-0-	24	1	747	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	10	1	351	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	11	1	344	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	11	1	356	2	Y	3	2	0	2	1	-0-
							3	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	10	1	327	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
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 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	T. A.		134	-0-	134	437	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		125	-0-	125	562	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	704	X	142	-0-	-562	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	4	1	123	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	90	N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	41 61	1 9	1375	2	Y	55	38	0	20	1	5
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	38 57	1 9	1403	2	Y	52	34	0	17	1	6
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	41 54	1 9	1348	2	Y	49	31	0	17	1	7
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	43 50	1 9	1366	2	Y	45	29	0	18	1	5
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	42 52	1 9	1376	2	Y	47	30	0	16	1	6
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	39 45	1 9	1221	2	Y	41	28	0	14	1	5

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	291	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	518	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	5	1	173	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
08	279	N	197	-0-	-82	-0-	6	1	188	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	8	1	253	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	37	1	1245	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	35	1	1287	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
06	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	36	1	1191	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
07	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	36	1	1165	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
08	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	36	1	1174	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
09	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	36	1	1121	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

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. 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	SWR 10		239	-0-	239	24030	7	1	223	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
05	SWR 10		285	-0-	285	24315	7	1	268	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
06	SWR 10		400	-0-	400	24715	11	1	376	2	Y	12	7	0	4	1	2
							13	9									
07	SWR 10		379	-0-	379	25094	11	1	357	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
08	SWR 10		344	-0-	344	25438	10	1	324	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
09	SWR 10		476	-0-	476	25914	14	1	447	2	Y	14	9	0	4	1	2
							15	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	49	1	1641	2	Y	12	8	0	5	1	1
							13	9									
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	43	1	1577	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	2	Y	10	6	0	4	1	1
							11	9									
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	49	1	1570	2	Y	10	6	0	4	1	1
							11	9									
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	50	1	1612	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	46	1	1459	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	274	-0-	-0-	-0-	8 12	1 9	254	2	Y	11	7	0	4	1	1
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	9 14	1 9	311	2	Y	13	8	0	4	1	2
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	12 17	1 9	400	2	Y	15	10	0	5	1	2
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	13 18	1 9	404	2	Y	16	10	0	6	1	2
08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	13 17	1 9	413	2	Y	15	10	0	5	1	2
*09	421	X	421	-0-	-0-	-0-	12 17	1 9	392	2	Y	15	10	0	5	1	2

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 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	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-

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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	21	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	597	-0-	-116	-0-	16	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	23	1	740	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	591	-0-	-184	-0-	18	1	573	2	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	625	-0-	-125	-0-	19	1	606	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1020	X	659	-0-	-361	-0-	18 1 29 9	612	2	Y	26	23	0	12	1	2
05	3131	X	471	-0-	-2660	-0-	12 1 20 9	439	2	Y	18	12	0	6	1	2
06	3030	X	372	-0-	-2658	-0-	11 1 15 9	346	2	Y	14	9	0	5	1	2
07	3131	X	404	-0-	-2727	-0-	12 1 15 9	377	2	Y	14	9	0	5	1	2
08	1798	X	581	-0-	-1217	-0-	17 1 22 9	542	2	Y	20	13	0	7	1	2
09	660	X	462	-0-	-198	-0-	14 1 19 9	429	2	Y	17	11	0	6	1	2

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

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-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

04	P&A-COND		1704	-0-	1704	1705	48 1 33 9	1623	2	N	30	18	0	10	1	3
05	P&A-COND		1536	-0-	1536	3241	40 1 32 9	1464	2	N	29	19	0	10	1	3
06	P&A-COND		1388	-0-	1388	4629	40 1 42 9	1306	2	N	38	23	0	13	1	5
07	0	A	-0-	-0-	-0-	4629				N	-0-	3	0	2	1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2021

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1 6 9	231	2	Y	5	3	0	2	1	-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	5	1 3 9	193	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1 4 9	215	2	Y	4	2	0	1	1	1
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	7	1 2 9	234	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	5	1 3 9	171	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	6	1 3 9	190	2	Y	3	2	0	1	1	-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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	55	1 20 9	1856	2	Y	18	12	0	7	1	2
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	51	1 18 9	1855	2	Y	16	11	0	5	1	2
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	53	1 15 9	1737	2	Y	14	9	0	5	1	2
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	56	1 17 9	1799	2	Y	15	9	0	6	1	2
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	56	1 15 9	1816	2	Y	14	9	0	5	1	2
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	55	1 15 9	1737	2	Y	14	9	0	5	1	2

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	42	1 55 9	1427	2	Y	50	35	0	19	1	4
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	39	1 54 9	1422	2	Y	49	31	0	16	1	6
06	1530	N	1321	-0-	-209	-0-	38	1 44 9	1239	2	Y	40	26	0	14	1	6
07	1581	N	1225	-0-	-356	-0-	36	1 39 9	1150	2	Y	35	23	0	14	1	4
08	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	38	1 42 9	1243	2	Y	38	24	0	13	1	5
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	41	1 43 9	1287	2	Y	39	26	0	13	1	5

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. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-2398	-0-	5	1	173	2	Y	4	4	0	2	1	-0-
							4	9									
05	2666	X	206	-0-	-2460	-0-	5	1	194	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
06	900	X	210	-0-	-690	-0-	6	1	198	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
07	713	X	250	-0-	-463	-0-	7	1	237	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
08	713	X	306	-0-	-407	-0-	9	1	290	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
*09	322	X	322	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2021

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	79	1	2643	2	Y	22	14	0	7	1	2
							24	9									
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	63	1	2313	2	Y	18	12	0	6	1	2
							20	9									
06	3000	N	3186	-0-	186	186	94	1	3066	2	Y	24	15	0	8	1	3
							26	9									
07	2790	N	2575	-0-	-215	-0-	77	1	2478	2	Y	18	12	0	7	1	2
							20	9									
08	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	71	1	2296	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
09	2700	X	2342	-0-	-358	-0-	71	1	2252	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	57	1	1928	2	Y	31	21	0	11	1	3
							34	9									
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	54	1	1956	2	Y	29	19	0	10	1	3
							32	9									
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	69	1	2276	2	Y	33	20	0	11	1	5
							36	9									
07	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	61	1	1941	2	Y	25	17	0	10	1	3
							28	9									
08	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	55	1	1775	2	Y	24	15	0	9	1	3
							26	9									
09	2370	N	2191	-0-	-179	-0-	66	1	2093	2	Y	29	19	0	9	1	4
							32	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	58	1	1961	2	Y	175	122	0	65	1	15
							193	9									
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	65	1	2363	2	Y	198	125	0	65	1	23
							218	9									
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	68	1	2228	2	Y	178	113	0	63	1	25
							196	9									
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	71	1	2268	2	Y	170	109	0	66	1	20
							187	9									
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	69	1	2232	2	Y	166	107	0	59	1	20
							183	9									
*09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	66	1	2092	2	Y	161	106	0	54	1	21
							177	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

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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	38	1	1285	2	Y	72	47	0	25	1	6
							79	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	40	1	1459	2	Y	76	48	0	25	1	9
							84	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	42	1	1366	2	Y	68	43	0	24	1	10
							75	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	46	1	1463	2	Y	68	44	0	26	1	8
							75	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	43	1	1400	2	Y	65	42	0	23	1	8
							72	9									
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	42	1	1334	2	Y	63	42	0	21	1	8
							69	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

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	2280	N	2098	-0-	-182	-0-	59	1	1987	2	Y	47	32	0	17	1	4
							52	9									
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	56	1	2044	2	Y	44	28	0	15	1	5
							48	9									
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	61	1	2010	2	Y	43	27	0	15	1	6
							47	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	64	1	2061	2	Y	41	26	0	16	1	5
							45	9									
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	64	1	2064	2	Y	40	26	0	14	1	5
							44	9									
09	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	61	1	1925	2	Y	38	25	0	13	1	5
							42	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

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	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	45	1	1510	2	Y	16	11	0	6	1	1
							18	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	47	1	1726	2	Y	18	11	0	6	1	2
							20	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	49	1	1608	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	51	1	1624	2	Y	15	9	0	6	1	2
							17	9									
08	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	49	1	1601	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
09	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	47	1	1474	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

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	1620	N	1487	-0-	-133	-0-	43	1	1435	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	40	1	1449	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
06	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	42	1	1379	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
07	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	45	1	1433	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	43	1	1401	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
09	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	41	1	1287	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

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	2820	X	2593	-0-	-227	-0-	74	1	2494	2	Y	23	16	0	9	1	2
							25	9									
05	2914	X	2581	-0-	-333	-0-	68	1	2489	2	Y	22	14	0	7	1	3
							24	9									
06	2820	X	2591	-0-	-229	-0-	76	1	2493	2	Y	20	13	0	7	1	3
							22	9									
07	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	85	1	2712	2	Y	20	13	0	8	1	2
							22	9									
08	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	83	1	2691	2	Y	20	13	0	7	1	2
							22	9									
*09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	80	1	2529	2	Y	21	13	0	7	1	3
							23	9									

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. (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	2400	N	2377	-0-	-23	-0-	67	1	2257	2	Y	48	33	0	18	1	4
							53	9									
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	63	1	2281	2	Y	45	29	0	15	1	5
							50	9									
06	2490	N	2310	-0-	-180	-0-	67	1	2197	2	Y	42	26	0	15	1	6
							46	9									
07	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	72	1	2301	2	Y	41	26	0	16	1	5
							45	9									
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	70	1	2287	2	Y	40	26	0	14	1	5
							44	9									
09	2310	N	2274	-0-	-36	-0-	69	1	2162	2	Y	39	26	0	13	1	5
							43	9									

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. (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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	37	1	1257	2	N	34	22	0	12	1	3
							37	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	40	1	1447	2	N	36	23	0	12	1	4
							40	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	44	1	1457	2	N	35	22	0	12	1	5
							39	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	47	1	1512	2	N	34	22	0	13	1	4
							37	9									
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	51	1	1644	2	N	38	24	0	13	1	5
							42	9									
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	46	1	1463	2	N	33	23	0	11	1	4
							36	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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
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 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	5910	X	5472	-0-	-438	-0-	158	1	5307	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
05	6107	X	5138	-0-	-969	-0-	137	1	4994	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
06	5940	X	5035	-0-	-905	-0-	149	1	4880	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
07	5642	X	5391	-0-	-251	-0-	163	1	5222	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
08	5642	X	5267	-0-	-375	-0-	157	1	5104	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
09	5460	X	5127	-0-	-333	-0-	157	1	4964	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

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. 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	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	189	1	6349	2	Y	33	23	0	12	1	3
							36	9									
05	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	161	1	5870	2	Y	28	18	0	10	1	3
							31	9									
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	184	1	6039	2	Y	29	18	0	10	1	4
							32	9									
07	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	188	1	6019	2	Y	26	17	0	10	1	3
							29	9									
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	155	1	5046	2	Y	23	15	0	8	1	3
							25	9									
*09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	150	1	4717	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	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. 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	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	129	1	4340	2	Y	12	8	0	5	1	1
							13	9									
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	125	1	4555	2	Y	12	8	0	4	1	1
							13	9									
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	140	1	4582	2	Y	12	7	0	4	1	2
							13	9									
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	146	1	4680	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	141	1	4591	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
*09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	138	1	4364	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	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. 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	9060	X	8877	-0-	-183	-0-	254	1	8546	2	Y	70	48	0	26	1	6
							77	9									
05	9331	X	8983	-0-	-348	-0-	238	1	8672	2	Y	66	42	0	22	1	8
							73	9									
06	8910	X	8765	-0-	-145	-0-	257	1	8440	2	Y	62	39	0	22	1	9
							68	9									
07	9207	X	9066	-0-	-141	-0-	273	1	8728	2	Y	59	38	0	23	1	7
							65	9									
08	9207	X	8913	-0-	-294	-0-	264	1	8584	2	Y	59	38	0	21	1	7
							65	9									
09	8880	X	8198	-0-	-682	-0-	250	1	7887	2	Y	55	36	0	19	1	7
							61	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	7980	X	7583	-0-	-397	-0-	219	1	7364	2	Y	-0-					-0-
05	8215	X	7446	-0-	-769	-0-	199	1	7247	2	Y	-0-					-0-
06	8010	X	6999	-0-	-1011	-0-	207	1	6792	2	Y	-0-					-0-
07	8277	X	6500	-0-	-1777	-0-	197	1	6303	2	Y	-0-					-0-
08	8277	X	6631	-0-	-1646	-0-	198	1	6433	2	Y	-0-					-0-
09	7590	X	6328	-0-	-1262	-0-	194	1	6134	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

04	6960	X	6884	-0-	-76	-0-	198	1	6667	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	177	1	6457	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
06	7260	X	6423	-0-	-837	-0-	190	1	6218	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
07	7502	X	6608	-0-	-894	-0-	200	1	6393	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
08	7502	X	5584	-0-	-1918	-0-	166	1	5405	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
09	6870	X	6102	-0-	-768	-0-	187	1	5901	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

04	9510	X	9055	-0-	-455	-0-	259	1	8704	2	Y	84	58	0	31	1	7
							92	9									
05	9827	X	9511	-0-	-316	-0-	252	1	9167	2	Y	84	53	0	28	1	10
							92	9									
06	9600	X	9293	-0-	-307	-0-	273	1	8935	2	Y	77	49	0	27	1	11
							85	9									
07	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	287	1	9202	2	Y	75	48	0	29	1	9
							83	9									
08	9517	X	9392	-0-	-125	-0-	278	1	9034	2	Y	73	47	0	26	1	9
							80	9									
09	9300	X	8759	-0-	-541	-0-	267	1	8415	2	Y	70	46	0	24	1	9
							77	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

04	7410	X	6995	-0-	-415	-0-	200	1	6734	2	Y	55	38	0	20	1	5
							61	9									
05	7657	X	7082	-0-	-575	-0-	188	1	6838	2	Y	51	33	0	17	1	6
							56	9									
06	7230	X	6864	-0-	-366	-0-	202	1	6608	2	Y	49	31	0	17	1	7
							54	9									
07	7440	X	7096	-0-	-344	-0-	213	1	6831	2	Y	47	30	0	18	1	6
							52	9									
08	7440	X	7027	-0-	-413	-0-	208	1	6768	2	Y	46	30	0	16	1	6
							51	9									
09	6990	X	6743	-0-	-247	-0-	206	1	6487	2	Y	45	30	0	15	1	6
							50	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	132	1	4458	2	Y	31	21	0	11	1	3
							34	9									
05	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	116	1	4236	2	Y	27	18	0	9	1	3
							30	9									
06	4680	X	4555	-0-	-125	-0-	134	1	4391	2	Y	27	17	0	9	1	4
							30	9									
07	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	139	1	4453	2	Y	25	16	0	10	1	3
							28	9									
08	4774	X	4581	-0-	-193	-0-	136	1	4417	2	Y	25	16	0	9	1	3
							28	9									
09	4620	X	3781	-0-	-839	-0-	115	1	3643	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13620	X	13391	-0-	-229	-0-	385	1	12955	2	Y	46	32	0	17	1	4
							51	9									
05	13857	X	13518	-0-	-339	-0-	360	1	13110	2	Y	44	28	0	15	1	5
							48	9									
06	13440	X	13091	-0-	-349	-0-	386	1	12660	2	Y	41	26	0	14	1	6
							45	9									
07	13888	X	13366	-0-	-522	-0-	403	1	12920	2	Y	39	25	0	15	1	5
							43	9									
08	13888	X	12265	-0-	-1623	-0-	365	1	11861	2	Y	35	23	0	13	1	4
							39	9									
09	13380	X	12186	-0-	-1194	-0-	373	1	11772	2	Y	37	24	0	12	1	5
							41	9									

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. (I) GAS LIFT(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	7111	-0-	-539	-0-	203	1	6847	2	Y	55	37	0	20	1	5
							61	9									
05	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	218	1	7930	2	Y	59	38	0	19	1	7
							65	9									
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	192	1	6299	2	Y	44	29	0	16	1	6
							48	9									
07	7347	X	5851	-0-	-1496	-0-	176	1	5633	2	Y	38	25	0	15	1	4
							42	9									
08	7905	X	7153	-0-	-752	-0-	212	1	6889	2	Y	47	29	0	16	1	6
							52	9									
09	7650	X	5568	-0-	-2082	-0-	170	1	5357	2	Y	37	25	0	13	1	5
							41	9									

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. (I) GAS LIFT(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	6190	-0-	-140	-0-	177	1	5972	2	Y	37	25	0	14	1	3
							41	9									
05	6355	X	6275	-0-	-80	-0-	167	1	6068	2	Y	36	23	0	12	1	4
							40	9									
06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	179	1	5871	2	Y	33	21	0	11	1	5
							36	9									
07	6386	X	6234	-0-	-152	-0-	188	1	6012	2	Y	31	20	0	12	1	4
							34	9									
08	6386	X	6133	-0-	-253	-0-	182	1	5917	2	Y	31	20	0	11	1	4
							34	9									
09	6180	X	5746	-0-	-434	-0-	176	1	5538	2	Y	29	19	0	10	1	4
							32	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS LIFT(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-	114 100	1 9	3846	2	N	91	64	0	34	1	8
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	119 102	1 9	4342	2	N	93	59	0	31	1	11
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	127 94	1 9	4149	2	N	85	54	0	30	1	12
07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	158 108	1 9	5047	2	N	98	61	0	37	1	12
08	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	166 114	1 9	5405	2	N	104	66	0	37	1	13
*09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	158 108	1 9	4981	2	N	98	65	0	33	1	13

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	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	139 116	1 9	4678	2	Y	105	74	0	39	1	9
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	129 110	1 9	4708	2	Y	100	64	0	33	1	12
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	131 96	1 9	4303	2	Y	87	56	0	31	1	12
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	136 91	1 9	4352	2	Y	83	53	0	32	1	10
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	88 59	1 9	2851	2	Y	54	37	0	20	1	7
*09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	121 77	1 9	3803	2	Y	70	45	0	23	1	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	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	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	51 6	1 9	1627	2	Y	5	2	0	2	1	1
08	14B2 EXT		10829	-0-	10829	10829	322 32	1 9	10475	2	Y	29	17	0	9	1	4
09	14B2 EXT		7830	-0-	7830	18659	240 24	1 9	7566	2	Y	22	15	0	8	1	3

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	8850	X	8428	-0-	-422	-0-	242 33	1 9	8153	2	Y	30	21	0	11	1	3
05	9083	X	8462	-0-	-621	-0-	225 30	1 9	8207	2	Y	27	18	0	9	1	3
06	8760	X	8279	-0-	-481	-0-	244 30	1 9	8005	2	Y	27	17	0	9	1	4
07	9052	X	8553	-0-	-499	-0-	258 28	1 9	8267	2	Y	25	16	0	10	1	3
08	9052	X	8496	-0-	-556	-0-	253 28	1 9	8215	2	Y	25	16	0	9	1	3
09	8430	X	7805	-0-	-625	-0-	239 26	1 9	7540	2	Y	24	16	0	8	1	3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	4830	X	4662	-0-	-168	-0-	133	1	4479	2	Y	45	31	0	17	1	4
							50	9									
05	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	125	1	4564	2	Y	43	28	0	14	1	5
							47	9									
06	4860	X	4677	-0-	-183	-0-	137	1	4495	2	Y	41	26	0	14	1	6
							45	9									
07	5022	X	4841	-0-	-181	-0-	145	1	4653	2	Y	39	25	0	15	1	5
							43	9									
08	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	141	1	4595	2	Y	39	25	0	14	1	5
							43	9									
09	4680	X	4431	-0-	-249	-0-	135	1	4256	2	Y	36	24	0	12	1	5
							40	9									

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	5250	X	4782	-0-	-468	-0-	134	1	4518	2	N	118	82	0	44	1	10
							130	9									
05	5425	X	4864	-0-	-561	-0-	127	1	4614	2	N	112	72	0	37	1	13
							123	9									
06	5100	X	4665	-0-	-435	-0-	135	1	4416	2	N	104	66	0	36	1	15
							114	9									
07	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	134	1	4290	2	N	94	61	0	37	1	11
							103	9									
08	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	124	1	4029	2	N	89	57	0	32	1	11
							98	9									
*09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	153	1	4826	2	N	107	69	0	35	1	14
							118	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	6210	X	5629	-0-	-581	-0-	160	1	5377	2	Y	84	59	0	31	1	7
							92	9									
05	6262	X	5673	-0-	-589	-0-	149	1	5436	2	Y	80	51	0	27	1	9
							88	9									
06	5790	X	5632	-0-	-158	-0-	164	1	5383	2	Y	77	48	0	27	1	11
							85	9									
07	5983	X	5792	-0-	-191	-0-	173	1	5538	2	Y	74	47	0	29	1	9
							81	9									
08	5983	X	5653	-0-	-330	-0-	166	1	5408	2	Y	72	46	0	26	1	9
							79	9									
09	5640	X	5288	-0-	-352	-0-	160	1	5053	2	Y	68	45	0	23	1	9
							75	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	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	258	1	8693	2	Y	76	52	0	28	1	7
							84	9									
05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	238	1	8659	2	Y	69	45	0	23	1	8
							76	9									
06	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	253	1	8309	2	Y	65	41	0	23	1	9
							72	9									
07	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	266	1	8505	2	Y	62	40	0	24	1	7
							68	9									
08	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	260	1	8447	2	Y	62	40	0	22	1	7
							68	9									
*09	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	253	1	7970	2	Y	60	39	0	20	1	8
							66	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	12090	X	11281	-0-	-809	-0-	321 145	1 9	10815	2	Y	132	92	0	49	1	12
05	12493	X	11528	-0-	-965	-0-	304 139	1 9	11085	2	Y	126	81	0	42	1	15
06	12180	X	10530	-0-	-1650	-0-	308 122	1 9	10100	2	Y	111	71	0	39	1	16
07	12493	X	10680	-0-	-1813	-0-	320 116	1 9	10244	2	Y	105	68	0	41	1	12
08	12493	X	10133	-0-	-2360	-0-	299 113	1 9	9721	2	Y	103	66	0	37	1	12
09	11280	X	10364	-0-	-916	-0-	315 118	1 9	9931	2	Y	107	70	0	35	1	14

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	8850	X	8445	-0-	-405	-0-	236 261	1 9	7948	2	Y	237	165	0	88	1	21
05	9145	X	8288	-0-	-857	-0-	215 240	1 9	7833	2	Y	218	140	0	73	1	26
06	9030	X	7982	-0-	-1048	-0-	230 221	1 9	7531	2	Y	201	127	0	71	1	29
07	9331	X	6608	-0-	-2723	-0-	195 171	1 9	6242	2	Y	155	103	0	63	1	18
08	9331	X	7410	-0-	-1921	-0-	216 191	1 9	7003	2	Y	174	110	0	61	1	21
09	8460	X	7897	-0-	-563	-0-	236 210	1 9	7451	2	Y	191	124	0	63	1	25

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	9090	X	8632	-0-	-458	-0-	247 59	1 9	8326	2	Y	54	37	0	20	1	5
05	9362	X	8735	-0-	-627	-0-	232 56	1 9	8447	2	Y	51	33	0	17	1	6
06	8970	X	8526	-0-	-444	-0-	251 53	1 9	8222	2	Y	48	30	0	17	1	7
07	9052	X	8687	-0-	-365	-0-	262 50	1 9	8375	2	Y	45	29	0	18	1	5
08	9052	X	8533	-0-	-519	-0-	253 50	1 9	8230	2	Y	45	29	0	16	1	5
09	8640	X	7836	-0-	-804	-0-	239 46	1 9	7551	2	Y	42	28	0	14	1	5

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	13980	X	13557	-0-	-423	-0-	385 198	1 9	12974	2	Y	180	125	0	66	1	16
05	14043	X	13616	-0-	-427	-0-	359 186	1 9	13071	2	Y	169	109	0	56	1	20
06	13710	X	13186	-0-	-524	-0-	385 172	1 9	12629	2	Y	156	99	0	55	1	22
07	14167	X	13457	-0-	-710	-0-	403 165	1 9	12889	2	Y	150	96	0	58	1	18
08	14167	X	11845	-0-	-2322	-0-	349 162	1 9	11334	2	Y	147	95	0	52	1	18
09	13560	X	12096	-0-	-1464	-0-	367 154	1 9	11575	2	Y	140	93	0	47	1	18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	11340	X	11237	-0-	-103	-0-	323 33	1 9	10881	2	Y	30	20	0	11	1	3
05	11718	X	11357	-0-	-361	-0-	303 29	1 9	11025	2	Y	26	17	0	9	1	3
06	11310	X	10934	-0-	-376	-0-	323 29	1 9	10582	2	Y	26	16	0	9	1	4
07	11687	X	11265	-0-	-422	-0-	340 25	1 9	10900	2	Y	23	15	0	9	1	3
08	11687	X	11246	-0-	-441	-0-	335 26	1 9	10885	2	Y	24	15	0	9	1	3
09	11250	X	10616	-0-	-634	-0-	325 25	1 9	10266	2	Y	23	15	0	8	1	3

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15900	X	15109	-0-	-791	-0-	432 129	1 9	14548	2	Y	117	81	0	43	1	10
05	15779	X	15502	-0-	-277	-0-	411 124	1 9	14967	2	Y	113	72	0	38	1	13
06	15060	X	14738	-0-	-322	-0-	433 113	1 9	14192	2	Y	103	65	0	36	1	15
07	15624	X	15385	-0-	-239	-0-	463 110	1 9	14812	2	Y	100	64	0	39	1	12
08	15624	X	14780	-0-	-844	-0-	438 106	1 9	14236	2	Y	96	62	0	34	1	12
09	15120	X	13885	-0-	-1235	-0-	424 101	1 9	13360	2	Y	92	61	0	31	1	12

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9157	-0-	-2333	-0-	262 84	1 9	8811	2	Y	76	52	0	28	1	7
05	11873	X	9083	-0-	-2790	-0-	241 76	1 9	8766	2	Y	69	45	0	23	1	8
06	9870	X	8834	-0-	-1036	-0-	259 72	1 9	8503	2	Y	65	41	0	23	1	9
07	9455	X	9052	-0-	-403	-0-	272 68	1 9	8712	2	Y	62	40	0	24	1	7
08	9455	X	8838	-0-	-617	-0-	262 67	1 9	8509	2	Y	61	39	0	22	1	7
09	9150	X	8280	-0-	-870	-0-	252 66	1 9	7962	2	Y	60	39	0	20	1	8

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8181	-0-	-69	-0-	233 107	1 9	7841	2	Y	97	68	0	36	1	9
05	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	242 112	1 9	8821	2	Y	102	65	0	34	1	12
06	8940	X	8581	-0-	-359	-0-	251 100	1 9	8230	2	Y	91	58	0	32	1	13
07	9238	X	8576	-0-	-662	-0-	257 94	1 9	8225	2	Y	85	55	0	33	1	10
08	9238	X	8869	-0-	-369	-0-	262 97	1 9	8510	2	Y	88	56	0	31	1	11
*09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	278 102	1 9	8760	2	Y	93	61	0	31	1	12

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11179	-0-	-221	-0-	320 75	1 9	10784	2	Y	68	47	0	25	1	6
05	11656	X	11288	-0-	-368	-0-	300 69	1 9	10919	2	Y	63	41	0	21	1	7
06	11610	X	10918	-0-	-692	-0-	321 65	1 9	10532	2	Y	59	37	0	21	1	8
07	11997	X	11270	-0-	-727	-0-	339 63	1 9	10868	2	Y	57	36	0	22	1	7
08	11997	X	11270	-0-	-727	-0-	335 62	1 9	10873	2	Y	56	36	0	20	1	7
09	11190	X	10585	-0-	-605	-0-	323 59	1 9	10203	2	Y	54	36	0	18	1	7

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7992	-0-	-678	-0-	229 59	1 9	7704	2	Y	54	37	0	20	1	5
05	8742	X	8097	-0-	-645	-0-	215 56	1 9	7826	2	Y	51	33	0	17	1	6
06	8370	X	7840	-0-	-530	-0-	231 53	1 9	7556	2	Y	48	30	0	17	1	7
07	8308	X	8076	-0-	-232	-0-	243 50	1 9	7783	2	Y	45	29	0	18	1	5
08	8246	X	7839	-0-	-407	-0-	233 48	1 9	7558	2	Y	44	28	0	16	1	5
09	7980	X	7368	-0-	-612	-0-	225 47	1 9	7096	2	Y	43	28	0	14	1	6

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11164	-0-	-266	-0-	316 212	1 9	10636	2	Y	193	134	0	71	1	17
05	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	306 208	1 9	11135	2	Y	189	121	0	63	1	22
06	11190	X	11111	-0-	-79	-0-	323 191	1 9	10597	2	Y	174	110	0	61	1	25
07	11563	X	11500	-0-	-63	-0-	343 184	1 9	10973	2	Y	167	107	0	65	1	20
08	11656	X	11412	-0-	-244	-0-	335 183	1 9	10894	2	Y	166	107	0	59	1	20
09	11280	X	10493	-0-	-787	-0-	317 173	1 9	10003	2	Y	157	104	0	53	1	20

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12946	-0-	-1244	-0-	371 77	1 9	12498	2	Y	70	49	0	26	1	6
05	14043	X	13247	-0-	-796	-0-	352 74	1 9	12821	2	Y	67	43	0	22	1	8
06	13650	X	12662	-0-	-988	-0-	373 68	1 9	12221	2	Y	62	39	0	22	1	9
07	14043	X	12994	-0-	-1049	-0-	392 65	1 9	12537	2	Y	59	38	0	23	1	7
08	14043	X	12764	-0-	-1279	-0-	379 64	1 9	12321	2	Y	58	37	0	21	1	7
09	12960	X	11710	-0-	-1250	-0-	358 59	1 9	11293	2	Y	54	36	0	18	1	7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 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	12990	X	12586	-0-	-404	-0-	361	1	12156	2	Y	63	44	0	23	1	6
							69	9									
05	13423	X	12583	-0-	-840	-0-	334	1	12184	2	Y	59	38	0	20	1	7
							65	9									
06	12870	X	12061	-0-	-809	-0-	355	1	11645	2	Y	55	35	0	19	1	8
							61	9									
07	13299	X	12672	-0-	-627	-0-	382	1	12232	2	Y	53	34	0	21	1	6
							58	9									
08	13299	X	12477	-0-	-822	-0-	371	1	12048	2	Y	53	34	0	19	1	6
							58	9									
09	12600	X	11600	-0-	-1000	-0-	355	1	11190	2	Y	50	33	0	17	1	6
							55	9									

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	5460	X	4461	-0-	-999	-0-	129	1	4328	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
05	5642	X	5178	-0-	-464	-0-	138	1	5033	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
06	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	144	1	4706	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	1792	1	4783	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
08	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	1787	1	4690	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
*09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	1732	1	4486	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	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	13860	X	11856	-0-	-2004	-0-	339	1	11422	2	Y	86	60	0	32	1	8
							95	9									
05	14322	X	12539	-0-	-1783	-0-	332	1	12115	2	Y	84	54	0	28	1	10
							92	9									
06	13980	X	12353	-0-	-1627	-0-	363	1	11903	2	Y	79	50	0	28	1	11
							87	9									
07	13454	X	13006	-0-	-448	-0-	391	1	12529	2	Y	78	50	0	30	1	9
							86	9									
08	13454	X	13231	-0-	-223	-0-	392	1	12751	2	Y	80	51	0	28	1	10
							88	9									
09	12360	X	12069	-0-	-291	-0-	368	1	11620	2	Y	74	49	0	25	1	10
							81	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	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	315	1	10605	2	Y	41	28	0	15	1	4
							45	9									
05	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	292	1	10634	2	Y	37	24	0	13	1	4
							41	9									
06	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	323	1	10576	2	Y	37	23	0	13	1	5
							41	9									
07	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	327	1	10477	2	Y	34	22	0	13	1	4
							37	9									
08	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	332	1	10797	2	Y	34	22	0	12	1	4
							37	9									
*09	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	318	1	10021	2	Y	33	22	0	11	1	4
							36	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	10320	X	9187	-0-	-1133	-0-	263	1	8852	2	Y	65	46	0	25	1	6
							72	9									
05	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	274	1	9975	2	Y	67	43	0	22	1	8
							74	9									
06	11760	X	11049	-0-	-711	-0-	323	1	10581	2	Y	132	78	0	43	1	19
							145	9									
07	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	378	1	12093	2	Y	195	119	0	72	1	23
							215	9									
08	12152	X	10496	-0-	-1656	-0-	308	1	10009	2	Y	163	107	0	59	1	20
							179	9									
09	11040	X	9954	-0-	-1086	-0-	301	1	9480	2	Y	157	104	0	53	1	20
							173	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

04	11400	X	10619	-0-	-781	-0-	10557	2	62	9	Y	56	82	1			33
05	11780	X	11203	-0-	-577	-0-	11139	2	64	9	Y	58	38	1			53
06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10733	2	57	9	Y	52	79	1			26
07	10974	X	10707	-0-	-267	-0-	10652	2	55	9	Y	50	39	1			37
08	11191	X	10580	-0-	-611	-0-	10517	2	63	9	Y	57	42	1			52
09	10830	X	9818	-0-	-1012	-0-	9766	2	52	9	Y	47	37	1			62

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

04	8970	X	8102	-0-	-868	-0-	8011	2	91	9	Y	83	119	1			49
05	9269	X	8704	-0-	-565	-0-	8612	2	92	9	Y	84	55	1			78
06	8340	X	8224	-0-	-116	-0-	8139	2	85	9	Y	77	117	1			38
07	8618	X	8096	-0-	-522	-0-	8017	2	79	9	Y	72	57	1			53
08	8711	X	8200	-0-	-511	-0-	8106	2	94	9	Y	85	61	1			77
09	8430	X	7671	-0-	-759	-0-	7593	2	78	9	Y	71	55	1			93

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

04	7440	X	7042	-0-	-398	-0-	6845	2	197	9	Y	179	191	1			84
05	7688	X	7265	-0-	-423	-0-	7067	2	198	9	Y	180	203	1			61
06	7440	X	6811	-0-	-629	-0-	6654	2	157	9	Y	143	132	1			72
07	7316	X	7080	-0-	-236	-0-	6917	2	163	9	Y	148	137	1			83
08	7316	X	6964	-0-	-352	-0-	6790	2	174	9	Y	158	133	1			108
09	7050	X	6599	-0-	-451	-0-	6434	2	165	9	Y	150	123	1			135

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

04	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	539	1	18153	2	Y	46	32	0	17	1	4
							51	9									
05	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	492	1	17935	2	Y	43	28	0	14	1	5
							47	9									
06	17640	X	17136	-0-	-504	-0-	506	1	16588	2	Y	38	24	0	14	1	5
							42	9									
07	19375	X	15987	-0-	-3388	-0-	483	1	15467	2	Y	34	22	0	13	1	4
							37	9									
08	19375	X	15930	-0-	-3445	-0-	475	1	15419	2	Y	33	21	0	12	1	4
							36	9									
09	18750	X	14955	-0-	-3795	-0-	458	1	14462	2	Y	32	21	0	11	1	4
							35	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	8850	X	8298	-0-	-552	-0-	8244	2	54	9	Y	49	70	1			29
05	9145	X	8953	-0-	-192	-0-	8897	2	56	9	Y	51	33	1			47
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8654	2	51	9	Y	46	70	1			23
07	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8650	2	50	9	Y	45	35	1			33
08	8959	X	8568	-0-	-391	-0-	8512	2	56	9	Y	51	38	1			46
09	8700	X	8033	-0-	-667	-0-	7986	2	47	9	Y	43	33	1			56

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	21330	X	19820	-0-	-1510	-0-	565	1	19026	2	Y	208	144	0	77	1	18
							229	9									
05	20925	X	20194	-0-	-731	-0-	533	1	19442	2	Y	199	128	0	66	1	23
							219	9									
06	20400	X	19563	-0-	-837	-0-	573	1	18786	2	Y	185	117	0	65	1	26
							204	9									
07	20677	X	20175	-0-	-502	-0-	605	1	19374	2	Y	178	114	0	69	1	21
							196	9									
08	20677	X	19915	-0-	-762	-0-	589	1	19132	2	Y	176	113	0	63	1	21
							194	9									
09	19830	X	18449	-0-	-1381	-0-	561	1	17704	2	Y	167	110	0	56	1	22
							184	9									

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	10320	X	9761	-0-	-559	-0-	9644	2	117	9	Y	106	116	1			50
05	10664	X	10049	-0-	-615	-0-	9931	2	118	9	Y	107	121	1			36
06	10320	X	9721	-0-	-599	-0-	9624	2	97	9	Y	88	80	1			44
07	10664	X	9978	-0-	-686	-0-	9880	2	98	9	Y	89	83	1			50
08	10664	X	9814	-0-	-850	-0-	9707	2	107	9	Y	97	81	1			66
09	9750	X	9367	-0-	-383	-0-	9267	2	100	9	Y	91	75	1			82

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11573	-0-	-1687	-0-	327	1	10993	2	Y	230	161	0	86	1	20
							253	9									
05	13113	X	10906	-0-	-2207	-0-	285	1	10398	2	Y	203	131	0	68	1	24
							223	9									
06	12540	X	10320	-0-	-2220	-0-	299	1	9815	2	Y	187	118	0	66	1	27
							206	9									
07	12958	X	10224	-0-	-2734	-0-	304	1	9732	2	Y	171	111	0	67	1	20
							188	9									
08	12958	X	10014	-0-	-2944	-0-	294	1	9537	2	Y	166	107	0	59	1	20
							183	9									
09	11580	X	9494	-0-	-2086	-0-	286	1	9030	2	Y	162	107	0	54	1	21
							178	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16441	-0-	-1199	-0-	470	1	15835	2	Y	124	86	0	46	1	11
							136	9									
05	17794	X	16765	-0-	-1029	-0-	444	1	16191	2	Y	118	76	0	39	1	14
							130	9									
06	16920	X	16087	-0-	-833	-0-	473	1	15495	2	Y	108	69	0	38	1	15
							119	9									
07	17174	X	16379	-0-	-795	-0-	493	1	15773	2	Y	103	66	0	40	1	12
							113	9									
08	17174	X	16042	-0-	-1132	-0-	476	1	15453	2	Y	103	66	0	37	1	12
							113	9									
09	16440	X	15441	-0-	-999	-0-	471	1	14859	2	Y	101	66	0	34	1	13
							111	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14092	-0-	-698	-0-	402	1	13525	2	Y	150	104	0	56	1	13
							165	9									
05	14291	X	13980	-0-	-311	-0-	369	1	13458	2	Y	139	90	0	46	1	16
							153	9									
06	14730	X	13566	-0-	-1164	-0-	397	1	13027	2	Y	129	82	0	45	1	18
							142	9									
07	15221	X	14271	-0-	-950	-0-	428	1	13703	2	Y	127	81	0	49	1	15
							140	9									
08	15221	X	14333	-0-	-888	-0-	424	1	13769	2	Y	127	82	0	45	1	15
							140	9									
09	14100	X	13280	-0-	-820	-0-	404	1	12742	2	Y	122	80	0	41	1	16
							134	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 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	15270	X	14312	-0-	-958	-0-	14075	2	237	9	Y	215	235	1			101
05	15779	X	14072	-0-	-1707	-0-	13843	2	229	9	Y	208	239	1			70
06	15270	X	13623	-0-	-1647	-0-	13435	2	188	9	Y	171	155	1			86
07	15438	X	14050	-0-	-1388	-0-	13860	2	190	9	Y	173	162	1			97
08	15438	X	14270	-0-	-1168	-0-	14057	2	213	9	Y	194	159	1			132
09	14310	X	13519	-0-	-791	-0-	13319	2	200	9	Y	182	150	1			164

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	12480	X	11586	-0-	-894	-0-	11508	2	78	9	Y	71	104	1			42
05	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12534	2	83	9	Y	75	48	1			69
06	12090	X	11964	-0-	-126	-0-	11889	2	75	9	Y	68	103	1			34
07	11997	X	11800	-0-	-197	-0-	11730	2	70	9	Y	64	51	1			47
08	12617	X	11744	-0-	-873	-0-	11663	2	81	9	Y	74	54	1			67
09	12210	X	11005	-0-	-1205	-0-	10937	2	68	9	Y	62	48	1			81

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	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	453	1	15237	2	Y	19	13	0	7	1	2
							21	9									
05	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	415	1	15112	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
06	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	369	1	12108	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
07	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	380	1	12156	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									
08	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	368	1	11950	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
*09	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	447	1	14103	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	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	7650	X	7523	-0-	-127	-0-	215	1	7228	2	Y	73	51	0	27	1	6
							80	9									
05	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	193	1	7051	2	Y	66	42	0	22	1	8
							73	9									
06	7860	X	6714	-0-	-1146	-0-	197	1	6453	2	Y	58	37	0	21	1	8
							64	9									
07	8122	X	6806	-0-	-1316	-0-	204	1	6541	2	Y	55	35	0	21	1	7
							61	9									
08	8122	X	5109	-0-	-3013	-0-	151	1	4904	2	Y	49	32	0	18	1	6
							54	9									
09	7530	X	7343	-0-	-187	-0-	224	1	7051	2	Y	62	40	0	20	1	8
							68	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

04	51210	X	40994	-0-	-10216	-0-	40858	3	136	9	N	124	673	1			177
05	51150	X	41907	-0-	-9243	-0-	41695	3	212	9	N	193	171	1			199
06	47190	X	43696	-0-	-3494	-0-	42704	3	992	9	N	902	729	1			372
07	45353	X	42944	-0-	-2409	-0-	42392	3	552	9	N	502	534	1			340
08	45353	X	42076	-0-	-3277	-0-	41585	3	491	9	N	446	339	1			447
09	43710	X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					N	NO RPT					447

RFE OPERATING, LLC 704776
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

04	750	N	660	-0-	-90	-0-	27 50	1 9	583	2	N	45					173
05	744	N	636	-0-	-108	-0-	27 4	1 9	605	2	N	4	156	1			21
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	31	1	549	2	N	-0-					21
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	N	-0-					21
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					21
09	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	2			N	-0-					21

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	0	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

04	60	N	50	-0-	-10	-0-	14	1	36	2	N	-0-					421
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	4	1	15	2	N	-0-					421
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					421
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					421
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					421
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

04	270	N	136	-0-	-134	-0-	133	2	3	9	Y	3					50
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	8			50
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	187	2	1	9	Y	1	1	8			50
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1	1	8			50
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					50
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1					51

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 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	3000	N	330	-0-	-2670	961	323	2	7	9	Y	6					141
05	2337	N	1376	-0-	-961	-0-	1376	2			Y	-0-					141
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					141
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					141
08	1364	X	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			Y	-0-					141
09	1350	X	1309	-0-	-41	-0-	1301	2	8	9	Y	7					148

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-

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 11631 - 12131

04	3120	X	2268	-0-	-852	-0-	2238	2	30	9	N	27	8	8			184
05	3224	X	2005	-0-	-1219	-0-	1979	2	26	9	N	24	142	1	3	8	63
06	3300	X	2067	-0-	-1233	-0-	2057	2	10	9	N	9	1	8			71
07	3410	X	877	-0-	-2533	-0-	876	2	1	9	N	1	1	8			71
08	3410	X	1090	-0-	-2320	-0-	1088	2	2	9	N	2	2	8			71
*09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2364	2	90	9	N	82	1	8			152

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF. 10005 - 12934

04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5153	2	13	9	N	12	12	8			120
05	5146	X	4208	-0-	-938	-0-	4202	2	6	9	N	5	5	8			120
06	4980	X	4949	-0-	-31	-0-	4946	2	3	9	N	3	3	8			120
07	5332	X	4978	-0-	-354	-0-	4976	2	2	9	N	2					122
08	5332	X	4967	-0-	-365	-0-	4960	2	7	9	N	6	6	8			122
09	5160	X	4769	-0-	-391	-0-	4727	2	42	9	N	38	2	8			158

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10151 - 12678

04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					144
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2385	2	36	9	N	33	3	8			174
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4952	2	7	9	N	6	4	8			176
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3596	2	2	9	N	2	2	8			176
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3344	2	2	9	N	2	2	8			176
09	4950	X	3460	-0-	-1490	-0-	3459	2	1	9	N	1	1	8			176

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 10092 - 12728

04	4140	X	746	-0-	-3394	-0-	744	2	2	9	N	2	2	8			154
05	4278	X	1757	-0-	-2521	-0-	1748	2	9	9	N	8	4	8			158
06	4140	X	3044	-0-	-1096	-0-	3024	2	20	9	N	18	4	8			172
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2642	2	10	9	N	9	6	8			175
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2805	2	52	9	N	47	176	1	6	8	40
09	3030	X	2580	-0-	-450	-0-	2546	2	34	9	N	31	1	8			70

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 10110 - 12508

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*05	3100	N	6452	-0-	3352	3352	6374	2	78	9	N	71	14	8			164
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	352					N	-0-					164
*07	352	N	-0-	-0-	-352	-0-					N	-0-					164
*08	2294	X	977	-0-	-1317	-0-	976	2	1	9	N	1	1	8			164
*09	2220	X	194	-0-	-2026	-0-	194	2			N	-0-					164

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					185
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					185
06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5711	2	30	9	N	27	7	8			205
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6131	2	11	9	N	10	10	8			205
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2870	2	7	9	N	6	4	8			207
09	5070	X	3230	-0-	-1840	-0-	3229	2	1	9	N	1	1	8			207

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 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-	1911	2	26	9	N	24	14	8			232
05	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1417	2	18	9	N	16	169	1	6	8	73
06	3000	N	4224	-0-	1224	1224	4191	2	33	9	N	30	10	8			93
07	2804	N	1580	-0-	-1224	-0-	1569	2	11	9	N	10	10	8			93
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1805	2	35	9	N	32	12	8			113
09	1560	X	1489	-0-	-71	-0-	1482	2	7	9	N	6	4	8			115

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	7620	X	7034	-0-	-586	-0-	6867	2	167	9	N	152	178	1	18	8	73
05	7874	X	7021	-0-	-853	-0-	6889	2	132	9	N	120	11	8			182
06	7590	X	6771	-0-	-819	-0-	6631	2	140	9	N	127	177	1	7	8	125
07	7409	X	6908	-0-	-501	-0-	6755	2	153	9	N	139	189	1	10	8	65
08	7409	X	6803	-0-	-606	-0-	6658	2	145	9	N	132	5	8			192
09	7020	X	6306	-0-	-714	-0-	6148	2	158	9	N	144	172	1	2	8	162

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	22140	X	19683	-0-	-2457	-0-	19493	2	190	9	N	173	42	8			356
05	22692	X	18637	-0-	-4055	-0-	18479	2	158	9	N	144	179	1	24	8	297
06	21630	X	19154	-0-	-2476	-0-	18979	2	175	9	N	159	190	1	14	8	252
07	20925	X	20122	-0-	-803	-0-	19968	2	154	9	N	140	177	1	20	8	195
08	20925	X	19838	-0-	-1087	-0-	19703	2	135	9	N	123	185	1	12	8	121
09	19680	X	19260	-0-	-420	-0-	19121	2	139	9	N	126	8	8			239

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	C M	COND PROD	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

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-	80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
06	0	N	-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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 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	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	14040	X	12559	-0-	-1481	-0-	12398	2	161	9	N	146					205
05	14105	X	13609	-0-	-496	-0-	13512	2	97	9	N	88	179	1			114
06	13230	X	12831	-0-	-399	-0-	12751	2	80	9	N	73	2	8			185
07	13299	X	12829	-0-	-470	-0-	12753	2	76	9	N	69	178	1	7	8	69
08	13609	X	11283	-0-	-2326	-0-	11283	2			N	-0-					69
09	13170	X	12904	-0-	-266	-0-	12891	2	13	9	N	12					81

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-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

04	13380	X	12338	-0-	-1042	-0-	12332	2	6	9	N	5	5	8			109
05	13609	X	12556	-0-	-1053	-0-	12415	2	141	9	N	128	178	1	4	8	55
06	13050	X	12195	-0-	-855	-0-	12107	2	88	9	N	80	8	8			127
07	13330	X	11965	-0-	-1365	-0-	11851	2	114	9	N	104	82	1	4	8	145
08	13330	X	11947	-0-	-1383	-0-	11807	2	140	9	N	127	183	1	2	8	87
09	12330	X	10273	-0-	-2057	-0-	10206	2	67	9	N	61	1	8			147

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4538	-0-	-1342	-0-	1749	1	2789	2	N	-0-					105
05	6107	X	3342	-0-	-2765	-0-	992	1	2350	2	N	-0-					105
06	6270	X	5403	-0-	-867	-0-	2124	1	3188	2	N	83	171	1			17
							91	9									
07	6479	X	5058	-0-	-1421	-0-	1950	1	3003	2	N	95					112
							105	9									
08	6479	X	5805	-0-	-674	-0-	2325	1	3480	2	N	-0-					112
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					112

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10057	-0-	-1583	-0-	9851	2	206	9	N	187	180	1			89
05	11625	X	10760	-0-	-865	-0-	10561	2	199	9	N	181	166	1			104
06	11010	X	9312	-0-	-1698	-0-	8907	2	405	9	N	368	330	1			142
07	11067	X	9819	-0-	-1248	-0-	9738	2	81	9	N	74					216
08	11067	X	10855	-0-	-212	-0-	10615	2	240	9	N	218	350	1			84
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					84

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1514	-0-	-1456	-0-	211	1	1303	2	Y	-0-					-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	715	1	2585	2	Y	-0-					-0-
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	767	1	3500	2	Y	-0-					-0-
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	891	1	3485	2	Y	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	878	1	3035	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	18930	X	16891	-0-	-2039	-0-	16841	2	50	9	N	45	164	1			23
05	18786	X	17989	-0-	-797	-0-	17926	2	63	9	N	57					80
06	18060	X	17198	-0-	-862	-0-	17139	2	59	9	N	54					134
07	18662	X	17545	-0-	-1117	-0-	17500	2	45	9	N	41	152	1			23
08	18414	X	17453	-0-	-961	-0-	17401	2	52	9	N	47					70
09	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					N	NO RPT					70

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	X	2903	-0-	-97	-0-	665	1	2180	2	Y	53	56	1			14
							58	9									
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	771	1	2375	2	Y	46	34	1			26
							51	9									
06	3030	X	2365	-0-	-665	-0-	738	1	1561	2	Y	60	73	1			13
							66	9									
07	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	787	1	1719	2	Y	55	55	1			13
							61	9									
08	3038	X	2316	-0-	-722	-0-	740	1	1526	2	Y	45	39	1			19
							50	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					19

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	712	1	4231	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	848	1	4459	2	Y	23	16	1			13
							25	9									
06	4890	X	4072	-0-	-818	-0-	943	1	3099	2	Y	27	35	1			5
							30	9									
07	5053	X	3334	-0-	-1719	-0-	750	1	2561	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
08	5053	X	5033	-0-	-20	-0-	959	1	4060	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					6

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	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					74
05	10013	X	9908	-0-	-105	-0-	9908	2			N	-0-					74
06	9930	X	9494	-0-	-436	-0-	9494	2			N	-0-					74
07	10261	X	10014	-0-	-247	-0-	9748	2	266	9	N	242	177	1			139
08	10261	X	9628	-0-	-633	-0-	9628	2			N	-0-					139
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					139

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	7650	X	5948	-0-	-1702	-0-	1010	1	4811	2	Y	115	126	1			29
							127	9									
05	8215	X	5632	-0-	-2583	-0-	934	1	4584	2	Y	104	76	1			57
							114	9									
06	7680	X	3520	-0-	-4160	-0-	797	1	2589	2	Y	122	153	1			26
							134	9									
07	6727	X	4957	-0-	-1770	-0-	1063	1	3772	2	Y	111	111	1			26
							122	9									
08	6727	X	6080	-0-	-647	-0-	1186	1	4791	2	Y	94	80	1			40
							103	9									
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					40

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	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	1098	1	3395	2	N	104	176	1			5
							114	9									
05	3565	X	2955	-0-	-610	-0-	708	1	2166	2	N	74					79
							81	9									
06	3450	X	3263	-0-	-187	-0-	708	1	2392	2	N	148	177	1			50
							163	9									
07	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1017	1	3262	2	N	124	174	1			-0-
							136	9									
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	811	1	2899	2	N	87					87
							96	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					87

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1414	-0-	-536	-0-	349	1	1001	2	Y	58	63	1			20
							64	9									
05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	610	1	1649	2	Y	77	54	1			43
							85	9									
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	649	1	1467	2	Y	97	119	1			21
							107	9									
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	753	1	1614	2	Y	90	90	1			21
							99	9									
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	741	1	1680	2	Y	73	63	1			31
							80	9									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					31

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3722	-0-	-1108	-0-	501	1	3168	2	Y	48	46	1			14
							53	9									
05	6386	X	3719	-0-	-2667	-0-	665	1	2992	2	Y	56	40	1			30
							62	9									
06	6180	X	3629	-0-	-2551	-0-	590	1	2997	2	Y	38	55	1			13
							42	9									
07	5270	X	3719	-0-	-1551	-0-	647	1	3021	2	Y	46	49	1			10
							51	9									
08	4371	X	2544	-0-	-1827	-0-	557	1	1942	2	Y	41	31	1			20
							45	9									
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3735	-0-	3735	9367	148	1	3515	3	Y	65					135
							72	9									
05	11989	X	2622	-0-	-9367	-0-	102	1	2454	3	Y	60					195
							66	9									
06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	93	1	2218	3	Y	52					247
							57	9									
07	3875	X	3111	-0-	-764	-0-	119	1	2935	3	Y	52	176	1			123
							57	9									
*08	3875	X	2983	-0-	-892	-0-	113	1	2809	3	Y	55					178
							61	9									
09	3750	X	2619	-0-	-1131	-0-	98	1	2464	3	Y	52					230
							57	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	52	1	1206	3	N	-0-					52
05	1023	N	869	-0-	-154	-0-	34	1	835	3	N	-0-					52
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1047	3	N	8					60
							9	9									
07	1023	N	845	-0-	-178	-0-	33	1	797	3	N	14					74
							15	9									
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	34	1	935	3	N	6					80
							7	9									
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	33	1	839	3	N	3					83
							3	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	64					215
							70	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	N	13	195	1			33
							14	9									
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	21	1	473	3	N	8					41
							9	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	N	18					59
							20	9									
08	589	N	417	-0-	-172	-0-	17	1	397	3	N	3					62
							3	9									
09	510	N	405	-0-	-105	-0-	15	1	370	3	N	18					80
							20	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	55	1	1242	3	N	-0-					135
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	3	N	-0-					135
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	48	1	1065	3	N	-0-					135
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	53	1	1243	3	N	7					142
							8	9									
08	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	51	1	1124	3	N	-0-					142
*09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	62	1	1474	3	N	15					157
							17	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	Y	-0-					92
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	Y	-0-					92
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					92
08	899	N	353	-0-	-546	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					92
09	570	N	456	-0-	-114	-0-	18	1	438	3	Y	-0-					92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

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-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					169
05	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	3			N	-0-					169
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					169
07	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					169
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					169
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					60
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					60
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	3			N	-0-					166
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					166
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					166
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	3	4	9	N	4					170
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					170
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					170

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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					247
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					247
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					247
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					247
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					247
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					45
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					45
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					45
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					45
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					45
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					45

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	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			Y	-0-					53
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					53
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					53
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			Y	-0-					53
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					53
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					107
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					107
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					107
07	713	N	455	-0-	-258	-0-	455	3			Y	-0-					107
08	806	N	420	-0-	-386	-0-	420	3			Y	-0-					107
09	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	3			Y	-0-					107

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					110
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					110
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					110
09	270	N	90	-0-	-180	-0-	90	3			N	-0-					110

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	299	2	8	9	Y	7	1	8			38
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	Y	4					42
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	Y	4	31	1			15
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	244	2	6	9	Y	5					20
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	Y	5					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	545	2	14	9	Y	13					66
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	463	2	8	9	Y	7					73
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	385	2	7	9	Y	6	55	1			24
07	589	N	288	-0-	-301	-0-	281	2	7	9	Y	6					30
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	411	2	9	9	Y	8					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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	420	N	68	-0-	-352	-0-	67	2	1	9	Y	1					31
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	2	8	9	Y	7					38
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	267	2	6	9	Y	5	28	1			15
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	3					18
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	396	2	9	9	Y	8					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 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	1			-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-	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	382	2	9	9	Y	8					34
05	403	N	168	-0-	-235	-0-	165	2	3	9	Y	3					37
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	Y	3	27	1			13
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	374	2	10	9	Y	9					22
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	Y	4					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	107	2	2	9	Y	2					27
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	132	2	2	9	Y	2					29
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	Y	3	21	1			11
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	Y	3					14
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	Y	3					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 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	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	215 113	1 9	10825	2	Y	103	79	1			123
05	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	208 110	1 9	11852	2	Y	100	164	1			59
06	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	191 90	1 9	10143	2	Y	82	82	1			59
07	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	231 107	1 9	11874	2	Y	97	75	1			81
08	13733	X	12551	-0-	-1182	-0-	254 88	1 9	12209	2	Y	80	85	1			76
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					76

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	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	112 79	1 9	5612	2	Y	72	49	1			85
05	5580	X	4914	-0-	-666	-0-	84 45	1 9	4785	2	Y	41	101	1			25
06	5400	X	3847	-0-	-1553	-0-	71 34	1 9	3742	2	Y	31	33	1			23
07	5580	X	4040	-0-	-1540	-0-	76 36	1 9	3928	2	Y	33	29	1			27
08	5239	X	4730	-0-	-509	-0-	96 34	1 9	4600	2	Y	31	28	1			30
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					30

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	14700	X	11317	-0-	-3383	-0-	219 62	1 9	11036	2	Y	56	50	1			69
05	15190	X	11819	-0-	-3371	-0-	203 64	1 9	11552	2	Y	58	92	1			35
06	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	310 87	1 9	16434	2	Y	79	57	1			57
07	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	294 81	1 9	15135	2	Y	74	70	1			61
*08	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	296 61	1 9	14192	2	Y	55	63	1			53
09	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					53

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	238	1	14782	2	Y	65	51	1			50
							72	9									
05	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	259	1	15363	2	Y	44	51	1			43
							48	9									
06	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	232	1	14338	2	Y	49	45	1			47
							54	9									
07	15593	X	15208	-0-	-385	-0-	250	1	14886	2	Y	65	90	1			22
							72	9									
08	15655	X	15242	-0-	-413	-0-	293	1	14908	2	Y	37	42	1	1	8	16
							41	9									
09	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT					16

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	19590	X	19567	-0-	-23	-0-	308	1	19187	2	Y	65	55	1			50
							72	9									
05	20243	X	19597	-0-	-646	-0-	324	1	19201	2	Y	65	52	1			63
							72	9									
06	20280	X	18559	-0-	-1721	-0-	294	1	18184	2	Y	74	67	1			70
							81	9									
07	20956	X	19414	-0-	-1542	-0-	319	1	18985	2	Y	100	137	1			33
							110	9									
08	19871	X	19096	-0-	-775	-0-	367	1	18668	2	Y	55	62	1			26
							61	9									
09	19230	X	NO RPT	-0-	-19230	-0-					Y	NO RPT					26

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	21870	X	18938	-0-	-2932	-0-	298	1	18544	2	Y	87	76	1			67
							96	9									
05	22599	X	20630	-0-	-1969	-0-	341	1	20217	2	Y	65	69	1			63
							72	9									
06	21870	X	19320	-0-	-2550	-0-	306	1	18933	2	Y	74	67	1			70
							81	9									
07	21607	X	20296	-0-	-1311	-0-	334	1	19852	2	Y	100	136	1			34
							110	9									
08	20801	X	19849	-0-	-952	-0-	382	1	19408	2	Y	54	63	1			25
							59	9									
09	19950	X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					Y	NO RPT					25

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	990	N	465	-0-	-525	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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		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
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021 - WELL PLUGGED 4-22-2021

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

04	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2203	3			Y	-0-					25
05	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	3			Y	-0-					25
06	2430	N	656	-0-	-1774	-0-	656	3			Y	-0-					25
07	2263	N	1203	-0-	-1060	-0-	1203	3			Y	-0-					25
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			Y	-0-					25
*09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					25

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	98	2	N	-0-					-0-
06	780	N	68	-0-	-712	-0-	68	1			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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	463	1	4982	2	Y	936	647	0	345	1	82
							1030	9									
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	454	1	4699	2	Y	831	537	0	278	1	98
							914	9									
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	458	1	4704	2	Y	796	502	0	279	1	113
							876	9									
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	484	1	5089	2	Y	803	511	0	310	1	95
							883	9									
08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	485	1	5196	2	Y	817	523	0	290	1	99
							899	9									
*09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	467	1	4793	2	Y	774	512	0	261	1	100
							851	9									

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	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	66	1	2210	2	Y	58	39	0	21	1	5
							64	9									
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	58	1	2098	2	Y	52	34	0	17	1	6
							57	9									
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	74	1	2433	2	Y	58	36	0	20	1	8
							64	9									
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	74	1	2375	2	Y	53	34	0	21	1	6
							58	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	74	1	2401	2	Y	55	35	0	19	1	7
							61	9									
09	2460	N	2288	-0-	-172	-0-	69	1	2165	2	Y	49	33	0	17	1	6
							54	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

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

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 (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4190	-0-	4190	4190	220 165	1 9	3805	2	Y	150	87	0	45	1	18
06	14B2 EXT		5301	-0-	5301	9491	304 198	1 9	4799	2	Y	180	111	0	61	1	26
07	14B2 EXT		5157	-0-	5157	14648	308 179	1 9	4670	2	Y	163	106	0	64	1	19
08	19488	X	4840	-0-	-14648	-0-	297 171	1 9	4372	2	Y	155	100	0	55	1	19
09	4950	X	4032	-0-	-918	-0-	272 144	1 9	3616	2	Y	131	88	0	45	1	17

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	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	367 78	1 9	1758	2	Y	71	49	0	26	1	6
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	376 77	1 9	1862	2	Y	70	45	0	23	1	8
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	369 72	1 9	1771	2	Y	65	41	0	23	1	9
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	384 72	1 9	1884	2	Y	65	41	0	25	1	8
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	387 74	1 9	2019	2	Y	67	43	0	24	1	8
*09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	378 76	1 9	1996	2	Y	69	45	0	23	1	9

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7 9	1 9	223	2	Y	8	5	0	3	1	1
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	268	2	Y	9	6	0	3	1	1
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	376	2	Y	12	7	0	4	1	2
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11 11	1 9	357	2	Y	10	7	0	4	1	1
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	324	2	Y	9	6	0	3	1	1
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	14 15	1 9	447	2	Y	14	9	0	4	1	2

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 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	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

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

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

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

04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	174	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	176	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	174	1	1210	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	180	1	1241	2	Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	165	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	170	1	1050	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580

04	DELQ PR		484	-0-	484	484	13	1	439	2	N	29	17	0	9	1			3
							32	9											
05	2046	X	1536	-0-	-510	-0-	40	1	1464	2	N	29	19	0	10	1			3
							32	9											
06	1980	X	1375	-0-	-605	-0-	40	1	1306	2	N	26	16	0	9	1			4
							29	9											
07	2046	X	1426	-0-	-620	-0-	42	1	1330	2	N	49	29	0	18	1			6
							54	9											
08	2046	N	1385	-0-	-661	-0-	40	1	1293	2	N	47	47	0					6
							52	9											
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT							6

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	1	2	9	N	2					60
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					60
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					60
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					60
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	903	2	88	9	N	80					140
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	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

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-

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

04	1020	N	965	-0-	-55	-0-	54	1	890	3	N	19					165
							21	9									
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	55	1	912	3	N	92	189	1			68
							101	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	51	1	834	3	N	77					145
							85	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	56	1	947	3	N	73	178	1			40
							80	9									
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	57	1	941	3	N	87					127
							96	9									
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	861	3	N	78					205
							86	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	80	1	1330	3	N	291	341	1			194
							320	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	75	1	1267	3	N	282	332	1			144
							310	9									
06	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	64	1	1080	3	N	214	173	1			185
							235	9									
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	72	1	1240	3	N	256	318	1			123
							282	9									
08	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	75	1	1167	3	N	247	163	1			207
							272	9									
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	70	1	1193	3	N	257	329	1			135
							283	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	111	1	1821	3	N	220	185	1			102
							242	9									
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	117	1	2071	3	N	281	185	1			198
							309	9									
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	107	1	1840	3	N	210	174	1			234
							231	9									
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	117	1	1987	3	N	221	373	1			82
							243	9									
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	122	1	2049	3	N	242	187	1			137
							266	9									
*09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	115	1	1955	3	N	231	186	1			182
							254	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	790	-0-	-110	-0-	53	1	737	3	N	-0-					73
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	723	3	N	-0-					73
06	870	N	646	-0-	-224	-0-	42	1	604	3	N	-0-					73
07	806	N	629	-0-	-177	-0-	40	1	589	3	N	-0-					73
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	70	1	1012	3	N	-0-					73
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	41	1	613	3	N	-0-					73

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					58
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	40	1	765	3	N	51					109
							56	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	44	1	820	3	N	137	162	1			84
							151	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	46	1	865	3	N	169	151	1			102
							186	9									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	905	3	N	165	164	1			103
							182	9									
09	1020	N	408	-0-	-612	-0-	19	1	357	3	N	29	102	1			30
							32	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1			191
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	52	1	987	3	N	311	147	1			355
							342	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	367	502	1			220
							404	9									
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	N	362	326	1			256
							398	9									

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13441					N	-0-					18
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13441					N	-0-					18
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13441					N	-0-					18
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13441					N	-0-					18
08	SHUT IN		14	-0-	14	13455	14	3			N	-0-					18
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13455					N	-0-					18

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	1	1	9	N	1					106
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1045	1	2	9	N	2					108
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	974	1	1	9	N	1					109
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	1	2	9	N	2					111
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	1	1	9	N	1					112
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					112

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5032	1	1	9	N	1					104
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7885	1	64	9	N	58	156	1			6
06	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2053	1	46	9	N	42					48
07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8359	1	11	9	N	10					58
*08	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8929	1	33	9	N	30					88
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					88

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	2	3	9	N	3	3	8			100
05	651	N	192	-0-	-459	-0-	191	2	1	9	N	1	1	8			100
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	943	2	113	9	N	103	168	1			35
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	2	19	9	N	17					52
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	N	14	1	8			65
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	N	6	1	8			70

GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611

04	2250	X	1881	-0-	-369	-0-	1881	2			N	-0-					27
05	2325	X	1727	-0-	-598	-0-	1727	2			N	-0-					27
06	2250	X	1640	-0-	-610	-0-	1640	2			N	-0-					27
07	1953	X	1083	-0-	-870	-0-	1083	2			N	-0-					27
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	42					69
09	1890	X	292	-0-	-1598	-0-	286	2	6	9	N	5					74

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

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
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					25
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					25
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					25
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	2	14	9	N	13					38
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					38
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	28	2	24	9	N	22					60

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					71
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					71
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					71
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					71
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					71
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	2	14	9	N	13					121
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	820	2	13	9	N	12					133
06	480	N	216	-0-	-264	-0-	214	2	2	9	N	2					135
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	980	2	15	9	N	14					149
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1358	2	18	9	N	16					165
*09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1268	2	14	9	N	13					178

KING OPERATING CORPORATION 465296
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	399	1	2852	2	Y	85	59	0	32	1	7
							94	9									
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	404	1	2870	2	Y	81	52	0	27	1	9
							89	9									
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	401	1	2842	2	Y	77	48	0	27	1	11
							85	9									
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	419	1	2999	2	Y	75	48	0	29	1	9
							83	9									
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	417	1	2994	2	Y	75	48	0	27	1	9
							83	9									
*09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	404	1	2824	2	Y	72	48	0	24	1	9
							79	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 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	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

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

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

04	5730	X	2729	-0-	-3001	-0-	62	1	2615	3	N	47					257
							52	9									
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	30					287
06	5730	X	2489	-0-	-3241	-0-	53	1	2436	3	N	-0-					287
07	5146	X	4848	-0-	-298	-0-	107	1	4741	3	N	-0-					287
08	3751	X	934	-0-	-2817	-0-	21	1	906	3	N	6					293
							7	9									
*09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	70	1	2978	3	N	12					305
							13	9									

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	81	1	1114	3	N	4					139
							4	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	76	1	1134	3	N	2					141
							2	9									
06	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	70	1	986	3	N	2					143
							2	9									
07	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	71	1	1022	3	N	2					145
							2	9									
08	1209	N	657	-0-	-552	-0-	43	1	611	3	N	3					148
							3	9									
09	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	66	1	950	3	N	-0-					148

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

04	7890	X	3734	-0-	-4156	-0-	248	1	3478	3	N	7					138
							8	9									
05	7378	X	3419	-0-	-3959	-0-	222	1	3184	3	N	12					150
							13	9									
06	5880	X	2271	-0-	-3609	-0-	149	1	2114	3	N	7					157
							8	9									
07	5177	X	26	-0-	-5151	-0-	5	1	21	3	N	-0-					157
08	4712	X	86	-0-	-4626	-0-	6	1	80	3	N	-0-					157
09	3720	X	2951	-0-	-769	-0-	189	1	2759	3	N	3					160
							3	9									

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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

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

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

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	1957	S	1957	-0-	-0-	-0-	156	1	1685	2	N	105	161	1			14
							116	9									
05	2028	S	2028	-0-	-0-	-0-	174	1	1854	2	N	-0-					14
06	1455	S	1455	-0-	-0-	-0-	90	1	1314	2	N	46					60
							51	9									
07	992	S	992	-0-	-0-	-0-	85	1	885	2	N	20					80
							22	9									
08	496	S	-0-	-0-	-496	-0-					N	9					89
*09	1012	S	1012	-0-	-0-	-0-	1002	2	10	9	N	9					98

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

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

04	660	X	504	-0-	-156	-0-	504	2			N	-0-					27
05	744	X	457	-0-	-287	-0-	457	2			N	-0-					27
06	720	X	371	-0-	-349	-0-	371	2			N	-0-					27
07	744	X	354	-0-	-390	-0-	354	2			N	-0-					27
08	651	X	432	-0-	-219	-0-	432	2			N	-0-					27
09	510	X	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					27

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					25
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					25
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	250	2	96	9	N	87					112
07	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					112
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					112
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2					114

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					90
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	210	2	32	9	N	29					119
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	269	2	9	9	N	8	100	1			27
07	620	X	94	-0-	-526	-0-	94	2			N	-0-					27
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					27
09	600	X	74	-0-	-526	-0-	74	2			N	-0-					27

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	6	2	20	9	N	18					18
*09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					20

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-945	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021 - WELL PLUGGED 4-22-2021																

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	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

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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	215	3	N	-0-					95
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	82	1	1213	3	N	-0-					95
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	102	1	1487	3	N	-0-					95
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	106	1	1567	3	N	-0-					95
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	62	1	1410	3	N	-0-					95
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1	998	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

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

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

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

04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2472	2	68	9	N	62					110
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2554	2	76	9	N	69					179
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2625	2	65	9	N	59	188	1			50
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2553	2	54	9	N	49					99
08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2595	2	62	9	N	56					155
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					155

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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	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	570	N	213	-0-	-357	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	360	N	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	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	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	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	134	1	1448	2	N	-0-					27
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	124	1	1320	2	N	-0-					27
06	1590	N	1094	-0-	-496	-0-	1094	2			N	-0-					27
07	1643	N	860	-0-	-783	-0-	75	1	785	2	N	-0-					27
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	30					57
09	1080	N	53	-0-	-1027	-0-	53	2			N	-0-					57

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	9					9

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 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	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	1					49

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

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		-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

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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

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

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	33 50	1 9	1125	2	Y	45	31	0	17	1	4
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	30 44	1 9	1086	2	Y	40	26	0	13	1	5
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	35 45	1 9	1154	2	Y	41	26	0	14	1	6
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	36 43	1 9	1167	2	Y	39	25	0	15	1	5
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	36 43	1 9	1158	2	Y	39	25	0	14	1	5
09	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	35 42	1 9	1108	2	Y	38	25	0	13	1	5

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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

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 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

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-

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

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	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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

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

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

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
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4853	-0-	-277	-0-	139 51	1 9	4663	2	Y	46	32	0	17	1	4
05	5208	X	4943	-0-	-265	-0-	131 50	1 9	4762	2	Y	45	29	0	15	1	5
06	5010	X	4791	-0-	-219	-0-	140 46	1 9	4605	2	Y	42	26	0	15	1	6
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	155 46	1 9	4965	2	Y	42	27	0	16	1	5
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	160 47	1 9	5188	2	Y	43	28	0	15	1	5
*09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	157 47	1 9	4951	2	Y	43	28	0	14	1	6

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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		1413	-0-	1413	99001	174	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	SWR 10		1436	-0-	1436	100437	176	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	SWR 10		1384	-0-	1384	101821	174	1	1210	2	Y	-0-					-0-
07	SWR 10		1421	-0-	1421	103242	180	1	1241	2	Y	-0-					-0-
08	SWR 10		943	-0-	943	104185	165	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	SWR 10		1220	-0-	1220	105405	170	1	1050	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

	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	0	W	4689	-0-	4689	19445	134 54	1 9	4501	2	Y	49	52	0			4
*05	0	W	3801	-0-	3801	23246	100 41	1 9	3660	2	Y	37	37	0			4
*06	0	W	3707	-0-	3707	26953	109 39	1 9	3559	2	Y	35	34	0			5
*07	0	W	3819	-0-	3819	30772	115 37	1 9	3667	2	Y	34	35	0			4
*08	0	W	4013	-0-	4013	34785	119 39	1 9	3855	2	Y	35	35	0			4
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	34785					Y	NO RPT					4

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

	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	12330	X	11889	-0-	-441	-0-	342 36	1 9	11511	2	N	33	23	0	12	1	3
05	14539	X	11050	-0-	-3489	-0-	294 32	1 9	10724	2	N	29	19	0	10	1	3
06	14130	X	10017	-0-	-4113	-0-	296 29	1 9	9692	2	N	26	16	0	9	1	4
07	14601	X	10277	-0-	-4324	-0-	310 28	1 9	9939	2	N	25	16	0	10	1	3
08	12741	X	10232	-0-	-2509	-0-	305 26	1 9	9901	2	N	24	15	0	9	1	3
09	11880	X	9223	-0-	-2657	-0-	283 25	1 9	8915	2	N	23	15	0	8	1	3

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 290042 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290999 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6844 - 7088

	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	0		293	-0-	293	293	8 10	1 9	275	2	N	9	5	0	3	1	1
05	0		123	-0-	123	416	3 3	1 9	117	2	N	3	3	0	1	1	-0-
06	613	X	197	-0-	-416	-0-	6 7	1 9	184	2	N	6	3	0	2	1	1
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	202	2	N	5	3	0	2	1	1
08	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	30 28	1 9	973	2	N	25	15	0	8	1	3
*09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	73 15	1 9	2300	2	N	14	10	0	5	1	2

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1677	1	1	9	N	1					156
05	1678	EXT	2630	-0-	2630	2630	2628	1	2	9	N	2					158
06	1678	EXT	693	-0-	693	3323	689	1	4	9	N	4					162
07	1678	EXT	2788	-0-	2788	6111	2786	1	2	9	N	2					164
08	1678	EXT	2977	-0-	2977	9088	2976	1	1	9	N	1					165
09	1678	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9088					N	NO RPT					165

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1524	1	40	9	N	36	180	1			48
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1538	1	35	9	N	32					80
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1280	1	50	9	N	45					125
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1538	1	56	9	N	51					176
08	1581	N	925	-0-	-656	-0-	874	1	51	9	N	46					222
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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 #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

04	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			Y	-0-					61
05	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			Y	-0-					61
06	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			Y	-0-					61
07	558	N	201	-0-	-357	B	-0-	201	3			Y	-0-					61
08	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3			Y	-0-					61
09	600	N	577	-0-	-23	B	-0-	577	3			Y	-0-					61

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

04	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1282	3	36	9	Y	33					81
05	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	3			Y	-0-					81
06	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3			Y	-0-					81
07	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	3			Y	-0-					81
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	B	-0-					Y	35	82	1			34
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1358	3	1	9	Y	1	11	1			24

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

04	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	742	3	34	9	Y	31					55
05	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3			Y	-0-					55
06	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3			Y	-0-					55
07	806	N	649	-0-	-157	B	-0-	649	3			Y	-0-					55
08	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					Y	28	56	1			27
*09	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3			Y	-0-					27

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

04	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			Y	-0-					97
05	279	N	275	-0-	-4	B	-0-	275	3			Y	-0-					97
06	390	N	364	-0-	-26	B	-0-	352	3	12	9	Y	11	49	1			59
07	496	N	221	-0-	-275	B	-0-	204	3	17	9	Y	15	49	1			25
08	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			Y	-0-					25
09	360	N	270	-0-	-90	B	-0-	270	3			Y	-0-					25

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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

04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	262	3	18	9	Y	16					39
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			Y	-0-					39
06	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			Y	-0-					39
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			Y	-0-					39
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	23	40	1			22
*09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			Y	-0-					22

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

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

04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			Y	-0-					1
05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			Y	-0-					1
06	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3			Y	-0-					1
07	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			Y	-0-					1
08	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			Y	-0-					1
*09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			Y	-0-					1

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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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-

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	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	548	3	1	9	Y	1					76
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			Y	-0-					76
06	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	694	3	13	9	Y	12	39	1			49
07	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	606	3	17	9	Y	15	41	1			23
08	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			Y	-0-					23
*09	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			Y	-0-					23

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 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- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1085	3			Y	-0-					185
05	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			Y	-0-					185
06	990	N	902	-0-	-88 B	-0-	890	3	12	9	Y	11	94	1			102
07	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1112	3	18	9	Y	16	86	1			32
08	1023	N	744	-0-	-279 B	-0-	744	3			Y	-0-					32
*09	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			Y	-0-					32

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 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- 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
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	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	480	2	4	9	N	4					128
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	500	2	3	9	N	3					131
06	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	488	2	4	9	N	4					135
07	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	496	2	6	9	N	5					140
08	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	480	2	2	9	N	2					142
*09	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	431	2	4	9	N	4					146

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 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	660	N	-0-	-0-	-660 B	-5067					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-5067					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-5067					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2021

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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	1920	X	1586	-0-	-334 B	-0-	460	1	1126	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1544	-0-	-440 B	-0-	434	1	1110	2	Y	-0-					-0-
06	1448	X	1448	-0-	-0- B	-0-	415	1	1033	2	Y	-0-					-0-
07	1643	X	1205	-0-	-438 B	-0-	343	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	943	-0-	-700 B	-0-	289	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1018	-0-	-572 B	-0-	222	1	796	2	Y	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 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	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1087	2	2	9	N	2					74
05	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	943	2	32	9	N	29	1	8			102
06	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1086	2	39	9	N	35	109	1	2	8	26
07	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1123	2	1	9	N	1	1	8			26
08	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1065	2	4	9	N	4	1	8			29
*09	1140	N	1102	-0-	-38 B	-0-	1096	2	6	9	N	5					34

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	923	-0-	-157 B	-0-	923	2			N	-0-					27
05	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1017	2	3	9	N	3					30
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1074	2	68	9	N	62	67	1			25
07	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8			25
08	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	1016	2	3	9	N	3	1	8			27
09	1140	N	1063	-0-	-77 B	-0-	1057	2	6	9	N	5					32

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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)		CUMU 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-

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 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	480	X	137	-0-	-343	B	-0-	135	2	2	9	N	2	2	0			-0-
05	496	X	258	-0-	-238	B	-0-	255	2	3	9	N	3	3	0			-0-
06	480	X	448	-0-	-32	B	-0-	442	2	6	9	N	5	5	0			-0-
07	496	X	70	-0-	-426	B	-0-	69	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08	248	X	75	-0-	-173	B	-0-	74	2	1	9	N	1	1	0			-0-
09	450	X	88	-0-	-362	B	-0-	87	2	1	9	N	1	1	0			-0-

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)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2			N	-0-					37
05	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2			N	-0-					37
06	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	874	2	70	9	N	64	74	1			27
07	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	845	2	1	9	N	1	1	8			27
08	775	N	741	-0-	-34	B	-0-	740	2	1	9	N	1	1	8			27
09	930	N	619	-0-	-311	B	-0-	619	2			N	-0-					27

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)		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-	B	-0-	559	2	3	9	N	3					42
05	713	N	508	-0-	-205	B	-0-	508	2			N	-0-					42
06	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2			N	-0-					42
07	589	N	570	-0-	-19	B	-0-	569	2	1	9	N	1	1	8			42
08	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	624	2	1	9	N	1	1	8			42
09	630	N	562	-0-	-68	B	-0-	551	2	11	9	N	10					52

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)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	445	-0-	-5	B	-0-	445	2			N	-0-					27
05	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	465	2	1	9	N	1	1	8			27
06	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					27
07	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	514	2	1	9	N	1	1	8			27
08	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			N	-0-					27
09	540	N	470	-0-	-70	B	-0-	470	2			N	-0-					27

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)		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-	B	-0-	430	2			N	-0-					41
05	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					41
06	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-					41
07	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					41
08	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	336	2	1	9	N	1	1	8			41
*09	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					41

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 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	720	N	593	-0-	-127	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	720	N	627	-0-	-93	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 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	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					107
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					107
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					107
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					107
08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					107
09	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 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	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	7	2	1	9	N	1	1	0			-0-
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	44	2	3	9	N	3	3	0			-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	113	2	8	9	N	7	7	0			-0-
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	68	2	6	9	N	5	5	0			-0-
09	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	25	2	2	9	N	2	2	0			-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 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- 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-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 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	690	X	676	-0-	-14 B	-0-	6	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	894	-0-	-656 B	-0-	8	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	658	-0-	-842 B	-0-	6	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	2023	X	2023	-0-	-0- B	-0-	18	1	1990	2	Y	14	9	1			5
							15	9									
08	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	17	1	1839	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
*09	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	16	1	1626	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 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	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					35
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					35
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					35
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					35
08	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-					35
09	90	N	48	-0-	-42 B	-0-	48	2			N	-0-					35

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)	CUMU 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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					90
05	589	N	339	-0-	-250 B	-0-	282	1	57	9	N	52	117	1			25
06	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	1			N	-0-					25
07	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	1			N	-0-					25
08	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-					25
*09	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					25

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	390	N	333	-0-	-57 B	-0-	333	2			N	-0-					40
05	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					40
06	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-					40
07	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2			N	-0-					40
08	403	N	351	-0-	-52 B	-0-	351	2			N	-0-					40
*09	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					40

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	840	N	583	-0-	-257 B	-0-	583	2			N	-0-					65
05	744	N	597	-0-	-147 B	-0-	597	2			N	-0-					65
06	840	N	696	-0-	-144 B	-0-	695	2	1	9	N	1	1	8			65
07	589	N	560	-0-	-29 B	-0-	560	2			N	-0-					65
08	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					65
09	690	N	671	-0-	-19 B	-0-	671	2			N	-0-					65

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	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2094	2	39	9	N	35	167	1			27
05	2015	N	1770	-0-	-245 B	-0-	1770	2			N	-0-					27
06	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	2			N	-0-					27
07	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506	2			N	-0-					27
08	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2276	2	1	9	N	1	1	8			27
*09	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	2			N	-0-					27

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	6270	X	5669	-0-	-601 B	-0-	5667	2	2	9	N	2	2	8			27
05	6479	X	5551	-0-	-928 B	-0-	5479	2	72	9	N	65	2	8			90
06	5700	X	4046	-0-	-1654 B	-0-	4042	2	4	9	N	4	4	8			90
07	5859	X	5318	-0-	-541 B	-0-	5316	2	2	9	N	2	2	8			90
08	5859	X	3871	-0-	-1988 B	-0-	3821	2	50	9	N	45	1	8			134
*09	6166	X	6166	-0-	-0- B	-0-	6158	2	8	9	N	7	1	8			140

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	63060	X	51057	-0-	-12003 B	-0-	434	1	49944	2	Y	617	360	1			350
							679	9									
05	65162	X	51626	-0-	-13536 B	-0-	447	1	50622	2	Y	506	694	1			162
							557	9									
06	61920	X	48112	-0-	-13808 B	-0-	434	1	47115	2	Y	512	459	1			215
							563	9									
07	57319	X	48863	-0-	-8456 B	-0-	439	1	47896	2	Y	480	516	1			179
							528	9									
08	57319	X	47330	-0-	-9989 B	-0-	441	1	46383	2	Y	460	519	1			120
							506	9									
09	51060	X	44612	-0-	-6448 B	-0-	426	1	43617	2	Y	517	522	1			115
							569	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SLANT OPERATING, LLC 786697
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	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	434	N	34	-0-	-400 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	240	N	45	-0-	-195 B	-0-	1	2	44	9	N	40					40
07	465	N	17	-0-	-448 B	-0-	17	2			N	-0-					40
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	72	2	2	9	N	2					42
09	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					42

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

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	367	-0-	-113 B	-0-	367	2			N	-0-					50
05	465	N	337	-0-	-128 B	-0-	337	2			N	-0-					50
06	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	316	2	83	9	N	75					125
07	372	N	318	-0-	-54 B	-0-	318	2			N	-0-					125
08	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					125
09	390	N	259	-0-	-131 B	-0-	259	2			N	-0-					125

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

*03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	35	7			-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019 - P/A 10/17/19

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

04	660	N	645	-0-	-15 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19 B	-0-	555	2	86	9	N	78					78
07	682	N	408	-0-	-274 B	-0-	386	2	22	9	N	20					98
08	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	434	2	22	9	N	20					118
09	630	N	624	-0-	-6 B	-0-	624	2			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-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6					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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					83
05	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	854	2	6	9	N	5					88
06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					88
07	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2			N	-0-					88
08	868	N	203	-0-	-665 B	-0-	201	2	2	9	N	2					90
09	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2			N	-0-					90

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					88
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					88
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					88
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					88
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					88
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					88

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					150
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					150
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					150
07	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3			N	-0-					150
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					150
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					150

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 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	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-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2021

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-

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	143 78	1 9	4088	2	N	71	173	1			72
05	1736	X	306	-0-	-1430	-0-	10 14	1 9	282	2	N	13					85
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					85
07	1736	X	739	-0-	-997	-0-	21 14	1 9	704	2	N	13					98
08	1736	X	813	-0-	-923	-0-	25 63	1 9	725	2	N	57					155
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					155

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52	-0-	-38	-0-	1 9	1 9	42	2	Y	8					49
05	93	X	26	-0-	-67	-0-	4	2	22	9	Y	20					69
06	90	X	39	-0-	-51	-0-	1 3	1 9	35	2	Y	3					72
07	93	X	58	-0-	-35	-0-	1 9	1 9	48	2	Y	8	59	1			21
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	39	2	Y	2					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	20	1	566	2	N	55					141
							61	9									
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	8	1	238	2	N	90					231
							99	9									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	23	1	590	2	N	380	344	1			267
							418	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	25	1	846	2	N	527	516	1			278
							580	9									
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	N	454	533	1			199
							499	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 11/07/2003 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-